

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WLLDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON								
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074														
M. PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 265046		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

APACHE CORPORATION		027200		UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		SHANNON ESTATE 01-36		WELL #: 2		RRCID -> 263547		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A		
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WARD		WELL #: 316A		RRCID -> 267027		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		BARNES, E. M. 39		WELL #: 1		RRCID -> 173969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12541		PERF. 12460 - 12541		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
POWELL 7				WELL #:	4	RRCID ->	261825	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	4686 - 5214	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
NANCY "161"				WELL #:	1	RRCID ->	218722	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
CULBERTSON "18"				WELL #:	5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LTS OIL & GAS A				511734										
MARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	223261	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEXTEX OPERATING COMPANY				562580										
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	249812	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	1498	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SED ENERGY INC.				649300										
SIGMA MEADOWS				WELL #:	6	RRCID ->	228732	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	836	PERF.	789 - 836	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220								
FANDANGO				WELL #: 4	RRCID -> 257495	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8438	-		8557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

ACU (STRAWN)				00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
ACU "49"				WELL #: 1	RRCID -> 146665	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10904	-		11249	
O												
06	2310 X	1804	-0-	-506	-0-	74 1	1727 3	N	3	3 1		45
						3 9						
07	2077 X	1880	-0-	-197	-0-	75 1	1804 3	N	1	3 1		43
						1 9						
08	2077 X	1833	-0-	-244	-0-	71 1	1760 3	N	2			45
						2 9						
09	1860 X	1684	-0-	-176	-0-	66 1	1616 3	N	2	3 1		44
						2 9						
10	1922 X	1699	-0-	-223	-0-	66 1	1630 3	N	3	3 1		44
						3 9						
11	1830 X	1670	-0-	-160	-0-	80 1	1582 3	N	7	8 1		43
						8 9						

ACU "49"				WELL #: 2	RRCID -> 150448	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 11498	PERF.10992	-		11874	
O												
06	6300 X	4546	-0-	-1754	-0-	185 1	4333 3	N	25	200 1		51
						28 9						
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	222 1	5337 3	N	28	7 1		72
						31 9						
08	5456 X	5331	-0-	-125	-0-	205 1	5087 3	N	35			107
						39 9						
09	5280 X	4847	-0-	-433	-0-	188 1	4617 3	N	38	9 1		136
						42 9						
10	5580 X	4895	-0-	-685	-0-	188 1	4656 3	N	46	8 1		174
						51 9						
11	5400 X	5003	-0-	-397	-0-	240 1	4709 3	N	49	25 1		198
						54 9						

ACU "45"				WELL #: 2	RRCID -> 180764	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH 12014	PERF.10570	-		11766	
O												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACU "45"				WELL #: 4H	RRCID -> 191887	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11720	-		15769	
O												
06	3030 X	2469	-0-	-561	-0-	100 1	2348 3	N	19	4 1		128
						21 9						
07	3131 X	2555	-0-	-576	-0-	101 1	2434 3	N	18	4 1		142
						20 9						
08	3131 X	2303	-0-	-828	-0-	89 1	2196 3	N	16			158
						18 9						
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	112 1	2757 3	N	16	4 1		170
						18 9						
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	112 1	2781 3	N	19	4 1		185
						21 9						
11	2460 X	2362	-0-	-98	-0-	113 1	2218 3	N	28	11 1		202
						31 9						





ACU (STRAWN)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
ACU "49"				//CONT.//	495445		COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10744	- 10966	
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
06		900 X	800	-0-	-100	-0-	33 1	766 3	N	1	1 1		123
07		899 X	765	-0-	-134	-0-	1 9						
08		868 X	645	-0-	-223	-0-	31 1	734 3	N	-0-	1 1		122
							25 1	619 3	N	1			123
							1 9						
09		810 X	512	-0-	-298	-0-	20 1	485 3	N	6	1 1		128
							7 9						
10		837 X	509	-0-	-328	-0-	20 1	489 3	N	-0-			128
11		810 X	555	-0-	-255	-0-	26 1	520 3	N	8	3 1		133
							9 9						
-----													
ACU 47				WELL #:	2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10582	- 10794
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	24 1	562 3	N	-0-			26
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	17 1	416 3	N	-0-			26
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	N	-0-			26
09		600 N	413	-0-	-187	-0-	16 1	397 3	N	-0-			26
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	16 1	401 3	N	-0-			26
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	547 3	N	3	3 1		26
							3 9						
-----													
ACU 49				WELL #:	7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10631	- 11033
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ACU 46				WELL #:	1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10122	- 11148
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ACU "48"				WELL #:	8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10694	- 11265
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACU, E. (PENN SAND) LEGACY RESERVES OPERATING LP ACU		00096 265 495445		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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	291 21	1 9	6820	3	N	19	10	1	178
07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	297 19	1 9	7136	3	N	17	11	1	184
08	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	281 20	1 9	6959	3	N	18			202
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	253 19	1 9	6212	3	N	17	11	1	208
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	253 24	1 9	6265	3	N	22	11	1	219
*11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	306 69	1 9	6025	3	N	63	220	1	62
ACU 45		WELL #: 2		RRCID -> 183873		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12014		PERF.10570 - 10920				
06	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	107 30	1 9	2517	3	N	27	4	1	151
07	5084 X	2723	-0-	-2361	-0-	108 15	1 9	2600	3	N	14	4	1	161
08	5084 X	2671	-0-	-2413	-0-	103 15	1 9	2553	3	N	14			175
09	4920 X	2647	-0-	-2273	-0-	103 20	1 9	2524	3	N	18	4	1	189
10	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	103 32	1 9	2546	3	N	29	192	1	26
*11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	130 34	1 9	2548	3	N	31	13	1	44
ACU 46		WELL #: 1		RRCID -> 186669		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 11923		PERF.10260 - 10410				
06	6570 X	5988	-0-	-582	-0-	243 46	1 9	5699	3	N	42	9	1	141
07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	251 41	1 9	6042	3	N	37	9	1	169
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	244 42	1 9	6046	3	N	38			207
09	6090 X	5797	-0-	-293	-0-	225 43	1 9	5529	3	N	39	195	1	51
10	6324 X	5844	-0-	-480	-0-	225 41	1 9	5578	3	N	37	9	1	79
11	6120 X	5948	-0-	-172	-0-	284 73	1 9	5591	3	N	66	29	1	116
ACU 48		WELL #: 3		RRCID -> 188497		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 11721		PERF.10434 - 10760				
06	5250 X	4168	-0-	-1082	-0-	170 15	1 9	3983	3	N	14	184	1	53
07	4805 X	4329	-0-	-476	-0-	173 6	1 9	4150	3	N	5	6	1	52
08	4743 X	4092	-0-	-651	-0-	158 17	1 9	3917	3	N	15			67
09	4590 X	3641	-0-	-949	-0-	142 9	1 9	3490	3	N	8	6	1	69
10	4743 X	3687	-0-	-1056	-0-	142 25	1 9	3520	3	N	23	6	1	86
11	4200 X	2019	-0-	-2181	-0-	97 21	1 9	1901	3	N	19	13	1	92

-----														
ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10161	- 10883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	55 1	1293 3	N	46	2 1			88
							51 9							
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	52 1	1244 3	N	60	2 1			146
							66 9							
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	71 1	1765 3	N	52	118 1			80
							57 9							
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	60 1	1479 3	N	37	3 1			114
							41 9							
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	60 1	1491 3	N	49	148 1			15
							54 9							
11		1830 N	1576	-0-	-254	-0-	75 1	1473 3	N	25	8 1			32
							28 9							
-----														
ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10150	- 11024		
-----														
06		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	150 1	3521 3	N	31	5 1			203
							34 9							
07		3751 X	3559	-0-	-192	-0-	141 1	3396 3	N	20	5 1			218
							22 9							
08		3720 X	3430	-0-	-290	-0-	132 1	3270 3	N	25	186 1			57
							28 9							
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	148 1	3641 3	N	23	5 1			75
							25 9							
10		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	148 1	3673 3	N	50	46 1			79
							55 9							
*11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	183 1	3591 3	N	33	19 1			93
							36 9							
-----														
ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10400	- 11033		
-----														
06		3960 X	3776	-0-	-184	-0-	154 1	3603 3	N	17	6 1			205
							19 9							
07		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	168 1	4041 3	N	7	7 1			205
							8 9							
08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	168 1	4171 3	N	10				215
							11 9							
09		3990 X	3668	-0-	-322	-0-	143 1	3515 3	N	9	190 1			34
							10 9							
10		4216 X	3707	-0-	-509	-0-	143 1	3546 3	N	16	6 1			44
							18 9							
11		4200 X	3631	-0-	-569	-0-	174 1	3428 3	N	26	19 1			51
							29 9							
-----														
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263258	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10069	- 10388		
-----														
06		5160 X	4904	-0-	-256	-0-	200 1	4689 3	N	14	8 1			160
							15 9							
07		5332 X	4713	-0-	-619	-0-	187 1	4509 3	N	15	8 1			167
							17 9							
08		5270 X	4397	-0-	-873	-0-	170 1	4214 3	N	12				179
							13 9							
09		5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	144 1	3538 3	N	8	7 1			180
							9 9							
10		5270 X	3731	-0-	-1539	-0-	144 1	3569 3	N	16	6 1			190
							18 9							
11		4890 X	4508	-0-	-382	-0-	217 1	4258 3	N	30	22 1			198
							33 9							

-----														
ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790														
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
06		2610 X	2334	-0-	-276	-0-	95	1	2236	3	N	3	4	84
							3	9						
07		2418 X	2356	-0-	-62	-0-	94	1	2259	3	N	3	4	83
							3	9						
08		2573 X	2226	-0-	-347	-0-	86	1	2129	3	N	10		93
							11	9						
09		2490 X	1964	-0-	-526	-0-	77	1	1880	3	N	6	4	95
							7	9						
10		2573 X	1987	-0-	-586	-0-	77	1	1896	3	N	13	3	105
							14	9						
11		2340 X	1955	-0-	-385	-0-	94	1	1841	3	N	18	10	113
							20	9						
-----														
ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658														
06		9090 X	7912	-0-	-1178	-0-	323	1	7575	3	N	13	12	77
							14	9						
07	DLQ	G-10	8209	-0-	8209	8209	327	1	7865	3	N	15	12	80
							17	9						
08	DLQ	G-10	7994	-0-	7994	16203	310	1	7671	3	N	12		92
							13	9						
09	DLQ	G-10	7310	-0-	7310	23513	286	1	7010	3	N	13	13	92
							14	9						
10	DLQ	G-10	7377	-0-	7377	30890	286	1	7072	3	N	17	12	97
							19	9						
*11		38215 X	7325	-0-	-30890	-0-	352	1	6928	3	N	41	36	102
							45	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														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ADAMS (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON														
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534														
ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)															
BAKER RESOURCES															
WARD - B															
WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD A															
WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406															
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD A															
WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549															
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD A															
WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628															
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD A															
WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668															
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD A															
WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566															
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD A															
WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466															
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758																
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				-0-
09		480 N	396	-0-	-84	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
*10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-				-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790																
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				-0-
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-				-0-
*10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819																
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-				-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-				-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
09		330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
*10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869																
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872																
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-				-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-				-0-
09		600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			Y	-0-				-0-
*10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968																
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-				-0-
09		360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-				-0-
10		341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-				-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068																
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-				-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
*10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758															
ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054															
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
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
08		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09		690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-			-0-
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
11		330 N	200	-0-	-130	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A															
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	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 #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
07		372 N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-			-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A															
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A															
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-			-0-
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A															
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	14	1	299	3	Y	-0-			-0-
08		465 N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	364	-0-	-56	-0-	17	1	347	3	Y	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	288	-0-	-72	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A															
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
07	465 N	251	-0-	-214	-0-	13	1	238	3	N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-			-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
-----														
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066														
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	12 1	252 3	N	-0-				-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	N	-0-				-0-
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	13 1	273 3	N	-0-				-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-				-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	13 1	271 3	N	-0-				-0-
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	12 1	247 3	N	-0-				-0-
-----														
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A														
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	4 1	90 3	N	-0-				-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 3	N	-0-				-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 3	N	-0-				-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-				-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-				-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 3	N	-0-				-0-
-----														
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A														
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	N	-0-				-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-				-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-				-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	113 3	N	-0-				-0-
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	3 1	60 3	N	-0-				-0-
-----														
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307														
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 3	N	-0-				-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-				-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 3	N	-0-				-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-				-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 3	N	-0-				-0-
-----														
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168														
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-				-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-				-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-				-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712														
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-				-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-				-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-				-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-				-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-				-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770														
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	-0-				-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	N	-0-				-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-				-0-
11		270 N	192	-0-	-78	-0-	9 1	183 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 #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978													TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4594 - 4818	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	12 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		270 N	227	-0-	-43	-0-	11 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----																	
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978													TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4943 - 5120	
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	8 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		310 N	199	-0-	-111	-0-	9 1	190 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----																	
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978													TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4618 - 4764	
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		248 N	153	-0-	-95	-0-	8 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		310 N	110	-0-	-200	-0-	5 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	11 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----																	
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4966 - 5130	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----																	
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976 - 5163	
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		150 N	32	-0-	-118	-0-	1 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----																	
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978													TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980 - 5163	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	7 1	149 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	14 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	6 1	116 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----																	
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977													TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751 - 4979	
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	8 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	9 1	174 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-		
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 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													
WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-	-0-	
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-	
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-	-0-	
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-	
-----													
PHILLIPS, A.													
WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144													
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-	
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-	
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-	-0-	
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-	-0-	
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-	
*11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-	-0-	
-----													
PHILLIPS, A.													
WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193													
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-	
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-	
08	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	1 8	-0-	
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-	-0-	
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	
*11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-	
-----													
PHILLIPS, A.													
WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084													
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-	
-----													
PHILLIPS, A.													
WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151													
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-	-0-	
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-	-0-	
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-	-0-	
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-	-0-	
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	-0-	
*11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-	-0-	
-----													
PHILLIPS, A.													
WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115													
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-	
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-	-0-	
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-	-0-	
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-	-0-	
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	
*11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135										COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5069 - 5245
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		270 X	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-		
07		317 X	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	N	-0-			-0-		
08		285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-			-0-		
09		288 X	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	N	-0-			-0-		
10		303 X	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-			-0-		
*11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-		
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5253 - 5477
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-		
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-			-0-		
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-		
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-		
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-		
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-			-0-		
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4986 - 5167
06		304 X	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	N	-0-			-0-		
07		328 X	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 3	N	-0-			-0-		
08		350 X	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 3	N	-0-			-0-		
09		302 X	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N	-0-			-0-		
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-			-0-		
*11		279 X	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-			-0-		
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5041 - 5180
06		146 X	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-		
07		205 X	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-		
08		230 X	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-		
09		197 X	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-		
10		238 X	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	-0-			-0-		
*11		137 X	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-		
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5019 - 5219
06		484 X	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 3	N	-0-			-0-		
07		413 X	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 3	N	-0-			-0-		
08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	N	-0-			-0-		
09		319 X	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-			-0-		
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	N	-0-			-0-		
*11		369 X	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 3	N	-0-			-0-		
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5007 - 5181
06		186 X	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-		
07		214 X	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	N	-0-			-0-		
08		196 X	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-		
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-		
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-		
*11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 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	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	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-		-0-		
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-		-0-		
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	1	1 8	-0-		
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	1	1 8	-0-		
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-		-0-		
*11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4993 - 5193
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-		-0-		
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-		-0-		
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-		-0-		
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-		
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-		
*11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-		
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979													TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4811 - 5005
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-		-0-		
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-		
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979													TOTAL DEPTH	5456	PERF. 5206 - 5382
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-		
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-		-0-		
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-		
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-		-0-		
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-		
*11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980													TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5271 - 5490
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-		
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-		
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-		
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-		
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-		
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980													TOTAL DEPTH	5439	PERF. 5081 - 5346
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-		
07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-		
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-		
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-		
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-		
11	0	59	-0-	-59	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980												TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4913 - 5125
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	
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-	
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	N	-0-			-0-	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-	
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	7 1	156 3	N	-0-			-0-	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-	
*11		0	38	-0-	38	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16														
PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980												TOTAL DEPTH	5429	PERF. 4248 - 4992
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 3	N	-0-			-0-	
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-			-0-	
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			-0-	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-	
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980												TOTAL DEPTH	5659	PERF. 5247 - 5491
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	7 1	135 3	N	-0-			-0-	
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-	
08		248 N	139	-0-	-109	-0-	6 1	132 3	N	1	1 8		-0-	
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-	
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-	
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	5 1	114 3	N	-0-			-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980												TOTAL DEPTH	5452	PERF. 4978 - 5250
06		431 X	431	-0-	-0-	-0-	20 1	411 3	N	-0-			-0-	
07		458 X	458	-0-	-0-	-0-	23 1	435 3	N	-0-			-0-	
08		498 X	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 3	N	-0-			-0-	
09		421 X	421	-0-	-0-	-0-	20 1	400 3	N	1	1 8		-0-	
10		604 X	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	N	-0-			-0-	
*11		360 X	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	N	-0-			-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980												TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4945 - 5146
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	21 1	450 3	N	1	1 8		-0-	
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-			-0-	
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	22 1	464 3	N	1	1 8		-0-	
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	20 1	414 3	N	1	1 8		-0-	
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	454 3	N	-0-			-0-	
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	461 3	N	-0-			-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980												TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4910 - 5171
06		377 X	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-			-0-	
07		605 X	605	-0-	-0-	-0-	30 1	575 3	N	-0-			-0-	
08		721 X	721	-0-	-0-	-0-	33 1	688 3	N	-0-			-0-	
09		461 X	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 3	N	-0-			-0-	
10		493 X	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 3	N	-0-			-0-	
*11		423 X	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 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 #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980												TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4963 - 5172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-			-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
*11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980												TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5000 - 5200
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-			-0-
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980												TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4936 - 5166
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
08	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
*11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980												TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930 - 5184
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
*11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980												TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980 - 5182
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
*11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980												TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980												TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	123	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 #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980												TOTAL DEPTH	5379	PERF. 4968 - 5217		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06		210 N	194	-0-	-16	-0-		9	1	185	3	N	-0-			-0-
07		217 N	169	-0-	-48	-0-		8	1	161	3	N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-		12	1	250	3	N	2	2	8	-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-		2	9							-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	N	1	1	8	-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-		1	9							-0-
								11	1	226	3	N	-0-			-0-
								11	1	229	3	N	-0-			-0-
-----																
PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980												TOTAL DEPTH	5540	PERF. N/A		
06		122 X	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	N	-0-			-0-
07		143 X	143	-0-	-0-	-0-		7	1	136	3	N	-0-			-0-
08		132 X	132	-0-	-0-	-0-		6	1	126	3	N	-0-			-0-
09		158 X	158	-0-	-0-	-0-		7	1	151	3	N	-0-			-0-
10		187 X	187	-0-	-0-	-0-		9	1	178	3	N	-0-			-0-
*11		134 X	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	3	N	-0-			-0-
-----																
PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980												TOTAL DEPTH	5577	PERF. 5190 - 5422		
06		150 N	147	-0-	-3	-0-		7	1	140	3	N	-0-			-0-
07		186 N	140	-0-	-46	-0-		7	1	133	3	N	-0-			-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-		7	1	135	3	N	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-		7	1	131	3	N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-		7	1	139	3	N	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-		7	1	139	3	N	-0-			-0-
-----																
PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980												TOTAL DEPTH	5416	PERF. 5062 - 5342		
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-		6	1	106	3	N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-		5	1	105	3	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-		6	1	115	3	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-		5	1	95	3	N	-0-			-0-
-----																
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980												TOTAL DEPTH	5676	PERF. 5220 - 5483		
06		150 N	102	-0-	-48	-0-		5	1	97	3	N	-0-			-0-
07		155 N	67	-0-	-88	-0-		3	1	64	3	N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-		7	1	147	3	N	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-		11	1	218	3	N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		8	1	169	3	N	-0-			-0-
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	3	N	-0-			-0-
-----																
PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980												TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5158 - 5424		
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-		13	1	258	3	N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-		15	1	288	3	N	-0-			-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-		12	1	244	3	N	-0-			-0-
09		270 N	135	-0-	-135	-0-		6	1	129	3	N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-		16	1	328	3	N	-0-			-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-		12	1	260	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239																	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10		217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336																	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08		248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09		210 N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10		248 N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
11		180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359																	
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304																	
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487																	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608																	
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
08		155 N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980												TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271		
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	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	26	1	532	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	25	1	501	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	20	1	420	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4835 - 5046		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980												TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4840 - 5088		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980												TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5089 - 5293		
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980												TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 - 5220		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-				-0-	
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980												TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5031 - 5286		
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980												TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960 - 5298		
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-				-0-	
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-	-0-				-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-				-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-				-0-	
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5324	PERF. 4989 - 5268		
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
*11	0	67	-0-	67	67	3	1	64	3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16														
-----														
PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5027 - 5201		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
-----														
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4873 - 5110		
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5420 - 5665		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5416 - 5618		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	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 #: 64 RRCID -> 091775										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-	
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-	
-----															
ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 - 5043
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-	
-----															
ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 - 4908
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-	
-----															
ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779										COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	4521 - 4766
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-	
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-	
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-	
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-	
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-	
*11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-	
-----															
ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780										COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4503 - 4760
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-	
07	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-	
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-	
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-	
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-	
*11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	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 #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	268 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3	N	-0-			-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	13 1	280 3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	12 1	254 3	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617												
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	N	-0-			-0-
07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	N	-0-			-0-
08	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-			-0-
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	N	-0-			-0-
*11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860												
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	9 1	198 3	N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 3	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027												
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	4 1	92 3	N	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018												
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-			-0-
*11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173												
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	5313	PERF.	4905 -	5138
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	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-			-0-	
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-	
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 3	N	-0-			-0-	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-			-0-	
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-	
-----														
ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980										TOTAL DEPTH	5048	PERF.	4547 -	4756
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-			-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	-0-			-0-	
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-	
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	10 1	201 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-	
-----														
ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981										TOTAL DEPTH	5174	PERF.	4701 -	4962
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-	
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-	
-----														
BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4588 -	4830
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-			-0-	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-	
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-	
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 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
06		210 N	155	-0-	-55	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-	
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 3	N	-0-			-0-	
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	-0-			-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	10 1	206 3	N	-0-			-0-	
11		240 N	182	-0-	-58	-0-	8 1	174 3	N	-0-			-0-	
-----														
BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747 -	4826
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-			-0-	
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-			-0-	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-			-0-	
10		279 N	177	-0-	-102	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-	
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-	
-----														
BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606 -	4693
06		641 X	641	-0-	-0-	-0-	28 1	613 3	N	-0-			-0-	
07		656 X	656	-0-	-0-	-0-	29 1	627 3	N	-0-			-0-	
08		652 X	652	-0-	-0-	-0-	29 1	623 3	N	-0-			-0-	
09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	27 1	569 3	N	-0-			-0-	
10		708 X	708	-0-	-0-	-0-	32 1	676 3	N	-0-			-0-	
*11		625 X	625	-0-	-0-	-0-	28 1	597 3	N	-0-			-0-	



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT UNIT 1													WELL #: 602		RRCID -> 095686		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4822 - 5002	
M O	ALLOW CODE	GAS 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								
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-								
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-								
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-								
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	3	N	-0-			-0-								
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-								
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-								
-----																						
BAGGETT UNIT 2													WELL #: 701		RRCID -> 095687		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4932 - 5109	
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-								
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-			-0-								
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-								
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-								
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-								
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-								
-----																						
BAGGETT UNIT 3													WELL #: 801		RRCID -> 095688		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4920 - 5104	
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-								
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-								
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-								
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-								
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-								
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-								
-----																						
FRIEND, BATTS													WELL #: 901F		RRCID -> 095690		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4718 - 4970	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-								
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-								
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-								
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-								
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-								
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	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	
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-								
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-								
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-								
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-								
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-								
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	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	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-								
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-								
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-								
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-								
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-								
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-								
-----																						
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13"													WELL #: 164		RRCID -> 095693		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4881 - 5127	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-								
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-								
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-			-0-								
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-								
10	403 N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-								
11	510 N	214	-0-	-296	-0-	10	1	204	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 #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981												TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665 - 4771			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-	
07		352 X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-	
08		348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-	
09		340 X	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-	
10		361 X	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-	
*11		341 X	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-	
-----																		
BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981												TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430 - 4632			
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-	
10		248 N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-	
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-	
-----																		
BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981												TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348 - 4548			
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-	
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-	
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-	
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-	
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-	
-----																		
ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981												TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524 - 4700			
06		598 X	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-	
07		598 X	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-	
08		597 X	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-	
09		545 X	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-	
10		554 X	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-	
*11		514 X	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-	
-----																		
BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981												TOTAL DEPTH	5289	PERF.	4970 - 5136			
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-	
07		680 X	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	1	1	8			-0-	
08		572 X	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	1	1	8			-0-	
09		563 X	563	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	1	1	8			-0-	
10		615 X	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-	
*11		571 X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-	
-----																		
ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982												TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4410 - 4594			
06		580 X	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-	
07		582 X	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-	
08		581 X	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-	
09		528 X	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-	
10		537 X	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-	
*11		489 X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		539 X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-				-0-
07		593 X	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-				-0-
08		605 X	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-				-0-
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-				-0-
10		468 X	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-				-0-
*11		539 X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-				-0-
-----																
ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706																
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	N	-0-				-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-				-0-
08		682 N	643	-0-	-39	-0-	29	1	614	3	N	-0-				-0-
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	28	1	582	3	N	-0-				-0-
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	28	1	586	3	N	-0-				-0-
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	28	1	595	3	N	-0-				-0-
-----																
BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916																
06		321 X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-				-0-
07		296 X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-				-0-
08		331 X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-				-0-
09		337 X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-				-0-
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-				-0-
*11		251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-				-0-
-----																
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522																
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-				-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-				-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-				-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-				-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-				-0-
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-				-0-
-----																
HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452																
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-				-0-
07		217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-				-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-				-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-				-0-
-----																
HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331																
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-				-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-				-0-
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-				-0-
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-				-0-
10		341 N	65	-0-	-276	-0-	3	1	62	3	N	-0-				-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	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																
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	18	1	361	3	N	-0-				-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	N	-0-				-0-
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	23	1	475	3	N	-0-				-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-				-0-
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-				-0-
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	17	1	356	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-				
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-				
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	3	N	-0-				
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-				
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-				
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-				
-----															
PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002												TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4981 - 5154
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-				
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-				
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-				
09	390 N	229	-0-	-161	-0-	10	1	219	3	N	-0-				
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	11	1	226	3	N	-0-				
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-				
-----															
PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002												TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178
06	810 N	723	-0-	-87	-0-	34	1	689	3	N	-0-				
07	868 N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	3	N	-0-				
08	806 N	723	-0-	-83	-0-	33	1	689	3	N	-0-	1	8	-0-	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	1	9	722	3	N	-0-				
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	36	1	766	3	N	-0-				
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	N	-0-				
-----															
ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002												TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-				
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-				
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	33	1	705	3	N	-0-				
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	31	1	646	3	N	-0-				
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	31	1	651	3	N	-0-				
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	30	1	623	3	N	-0-				
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-				
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	N	-0-				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-				
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-				
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-				
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-				
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003												TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 - 5196
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	34	1	735	3	N	-0-	1	1	8	
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	1	9	732	3	N	-0-				
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	34	1	762	3	N	-0-	1	1	8	
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	36	1	649	3	N	-0-				
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	31	1	725	3	N	-0-				
11	780 N	761	-0-	-19	-0-	35	1	727	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 #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003												TOTAL DEPTH	5306	PERF. 5092 - 5124
M O	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			
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23 1	503 3	N	1	1 8	-0-			
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	1 9	631 3	N	1	1 8	-0-			
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	30 1	449 3	N	1	1 8	-0-			
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	1 9	473 3	N	1	1 8	-0-			
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	23 1	575 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 9	489 3	N	-0-	-0-	-0-			
PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003												TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5112 - 5168
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	25 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	22 1	458 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	22 1	438 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	22 1	448 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	1 9	415 3	N	-0-	-0-	-0-			
PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003												TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5074 - 5168
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	18 1	369 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	20 1	379 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	17 1	343 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	17 1	351 3	N	1	1 8	-0-			
10	403 N	261	-0-	-142	-0-	1 9	249 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	12 1	289 3	N	-0-	-0-	-0-			
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004												TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5062 - 5240
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-	-0-			
PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003												TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5184 - 5228
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	569 3	N	1	1 8	-0-			
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	1 9	597 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	563 3	N	2	2 8	-0-			
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	26 1	538 3	N	1	1 8	-0-			
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	1 9	579 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	28 1	519 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 #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151												
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
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	25	1	497	3	N	-0-	-0-
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	27	1	509	3	N	-0-	-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	25	1	511	3	N	1	1 8 -0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-	-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258												
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	1	1 8 -0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	28	1	605	3	N	1	1 8 -0-
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	26	1	560	3	N	1	1 8 -0-
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	27	1	566	3	N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-	-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087												
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	22	1	470	3	N	1	1 8 -0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	1	1 8 -0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	N	-0-	-0-
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	23	1	495	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965												
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	385	3	N	1	1 8 -0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-	-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	3	3 8 -0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1 8 -0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	24	1	487	3	N	-0-	-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	22	1	469	3	N	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532												
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-	-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	20	1	421	3	N	-0-	-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	3	N	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	3	N	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708												
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-	-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	3	N	-0-	-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-	-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	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 #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011												TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153	-	4584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-			22	1	468	3	N	-0-	-0-		
07		496 N	453	-0-	-43	-0-			20	1	433	3	N	-0-	-0-		
08		496 N	483	-0-	-13	-0-			22	1	461	3	N	-0-	-0-		
09		480 N	438	-0-	-42	-0-			20	1	418	3	N	-0-	-0-		
10		465 N	443	-0-	-22	-0-			20	1	423	3	N	-0-	-0-		
11		480 N	441	-0-	-39	-0-			20	1	421	3	N	-0-	-0-		
-----																	
ADAMS																	
WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003												TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4588	-	4751
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-			33	1	717	3	N	-0-	-0-		
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-			33	1	706	3	N	-0-	-0-		
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-			33	1	712	3	N	-0-	-0-		
09		720 N	696	-0-	-24	-0-			32	1	664	3	N	-0-	-0-		
10		744 N	695	-0-	-49	-0-			32	1	663	3	N	-0-	-0-		
11		720 N	664	-0-	-56	-0-			30	1	634	3	N	-0-	-0-		
-----																	
PHILLIPS "A"																	
WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004												TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4929	-	5153
06		270 N	175	-0-	-95	-0-			8	1	167	3	N	-0-	-0-		
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-			12	1	235	3	N	-0-	-0-		
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-			12	1	256	3	N	1	8		
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-			1	9							
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-			20	1	403	3	N	-0-	-0-		
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-			16	1	325	3	N	-0-	-0-		
									15	1	317	3	N	-0-	-0-		
-----																	
BAGGETT, J M , JR																	
WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004												TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5079	-	5253
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-			19	1	385	3	N	-0-	-0-		
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-			26	1	489	3	N	-0-	-0-		
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-			22	1	464	3	N	-0-	-0-		
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-			23	1	469	3	N	-0-	-0-		
10		527 N	398	-0-	-129	-0-			19	1	379	3	N	-0-	-0-		
11		480 N	452	-0-	-28	-0-			21	1	431	3	N	-0-	-0-		
-----																	
PHILLIPS "A"																	
WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004												TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5037	-	5203
06		510 N	506	-0-	-4	-0-			24	1	482	3	N	-0-	-0-		
07		558 N	505	-0-	-53	-0-			25	1	480	3	N	-0-	-0-		
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-			26	1	528	3	N	-0-	-0-		
09		510 N	474	-0-	-36	-0-			22	1	452	3	N	-0-	-0-		
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-			23	1	473	3	N	-0-	-0-		
11		540 N	486	-0-	-54	-0-			22	1	464	3	N	-0-	-0-		
-----																	
PHILLIPS "A"																	
WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004												TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5072	-	5240
06		420 N	401	-0-	-19	-0-			18	1	383	3	N	-0-	-0-		
07		465 N	460	-0-	-5	-0-			21	1	438	3	N	1	8		
08		434 N	430	-0-	-4	-0-			1	9							
09		390 N	383	-0-	-7	-0-			19	1	411	3	N	-0-	-0-		
10		465 N	416	-0-	-49	-0-			18	1	365	3	N	-0-	-0-		
11		420 N	416	-0-	-4	-0-			19	1	397	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 #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
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		
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N	-0-	-0-		
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-	-0-		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	1	1 8	-0-	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	1	1 8	-0-	
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	22	1	444	3	N	-0-	-0-		
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	22	1	470	3	N	-0-	-0-		
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	18	1	388	3	N	-0-	-0-		
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-	-0-		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-	-0-		
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	18	1	365	3	N	-0-	-0-		
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-		
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	N	-0-	-0-		
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-	-0-		
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-	-0-		
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	1	1 8	-0-	
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	22	1	436	3	N	-0-	-0-		
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	N	-0-	-0-		
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-		
-----														
BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	1	1 8	-0-	
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-	-0-		
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	21	1	456	3	N	-0-	-0-		
09	630 N	387	-0-	-243	-0-	18	1	369	3	N	-0-	-0-		
10	558 N	262	-0-	-296	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-		
11	450 N	198	-0-	-252	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-		
-----														
BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043														
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	25	1	501	3	N	-0-	-0-		
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-	-0-		
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	24	1	497	3	N	-0-	-0-		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-	-0-		
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	24	1	494	3	N	-0-	-0-		
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	-0-	-0-		
-----														
HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240														
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-		
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-		
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-		
*11	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														
BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971														
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
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	19 1	378 3	N	-0-				-0-
07		496 N	453	-0-	-43	-0-	23 1	430 3	N	-0-				-0-
08		527 N	433	-0-	-94	-0-	20 1	413 3	N	-0-				-0-
09		390 N	339	-0-	-51	-0-	16 1	323 3	N	-0-				-0-
10		465 N	400	-0-	-65	-0-	19 1	381 3	N	-0-				-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846														
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	-0-				-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-				-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	N	-0-				-0-
09		300 N	198	-0-	-102	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-				-0-
11		330 N	185	-0-	-145	-0-	8 1	177 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232														
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	418 3	N	1	1 8			-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	451 3	N	-0-				-0-
08		496 N	452	-0-	-44	-0-	21 1	431 3	N	-0-				-0-
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	21 1	425 3	N	1	1 8			-0-
10		465 N	408	-0-	-57	-0-	19 1	389 3	N	-0-				-0-
11		450 N	304	-0-	-146	-0-	14 1	290 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757														
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	6 1	128 3	N	-0-				-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 3	N	-0-				-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-				-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	1	1 8			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	-0-				-0-
11		180 N	119	-0-	-61	-0-	5 1	114 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869														
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	N	-0-				-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	N	-0-				-0-
08		341 N	319	-0-	-22	-0-	14 1	305 3	N	-0-				-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	N	-0-				-0-
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	13 1	270 3	N	-0-				-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	13 1	279 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123														
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	-0-				-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	-0-				-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	-0-				-0-
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	15 1	301 3	N	-0-				-0-
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	15 1	309 3	N	-0-				-0-
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	15 1	313 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-				
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-				
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-				
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-				
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-				
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-				
-----																			
BAGGETT "B"												WELL #: 1124A RRCID -> 207410		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4531 - 4760	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-				
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-				
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-				
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-				
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-				
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-				
-----																			
PHILLIPS "A"												WELL #: 38C RRCID -> 207411		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5401		PERF. 5028 - 5180	
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-				
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	24	1	454	3	N	-0-			-0-				
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-			-0-				
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-				
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-			-0-				
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-			-0-				
-----																			
PHILLIPS "A"												WELL #: 33D RRCID -> 207412		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5050 - 5254	
06		720 N	718	-0-	-2	-0-	32	1	686	3	N	-0-			-0-				
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	N	-0-			-0-				
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	N	1	1 8		-0-				
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	31	1	651	3	N	1	1 8		-0-				
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	N	-0-			-0-				
*11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-			-0-				
-----																			
PHILLIPS "A"												WELL #: 141A RRCID -> 207413		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 4949 - 5182	
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-				
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-				
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	260	3	N	1	1 8		-0-				
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-				
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-				
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-				
-----																			
PHILLIPS "A"												WELL #: 19D RRCID -> 207414		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5062 - 5208	
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	26	1	521	3	N	-0-			-0-				
07		620 N	520	-0-	-100	-0-	26	1	494	3	N	-0-			-0-				
08		558 N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-			-0-				
09		540 N	501	-0-	-39	-0-	24	1	476	3	N	1	1 8		-0-				
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	24	1	476	3	N	-0-			-0-				
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	20	1	418	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 #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004											TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4629 - 4862
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-		
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-		
08		341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-		
09		390 N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	3	N	-0-		
10		403 N	333	-0-	-70	-0-	15	1	318	3	N	-0-		
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-		
-----														
BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005											TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4542 - 4727
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	3	N	-0-		
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-		
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-		
							4	9						
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-		
							1	9						
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-		
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-		
-----														
ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005											TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4534 - 4716
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-		
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-		
08		465 N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	3	N	-0-		
09		450 N	401	-0-	-49	-0-	18	1	383	3	N	-0-		
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	3	N	-0-		
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-		
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005											TOTAL DEPTH	5461	PERF.	4959 - 5105
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-		
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-		
08		341 N	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	N	-0-		
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-		
10		279 N	129	-0-	-150	-0-	6	1	123	3	N	-0-		
11		240 N	86	-0-	-154	-0-	4	1	82	3	N	-0-		
-----														
BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005											TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4573 - 4766
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-		
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-		
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-		
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-		
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-		
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	3	N	-0-		
-----														
BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005											TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4525 - 4675
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	3	N	-0-		
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	3	N	-0-		
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-		
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-		
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-		
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	3	N	-0-				-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	254	3	N	1	1	8		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	1	1	8		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	1	1	8		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-				-0-
11	420 N	180	-0-	-240	-0-	8	1	172	3	N	-0-				-0-
-----															
BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729															
06	780 N	691	-0-	-89	-0-	32	1	658	3	N	1	1	8		-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	1	1	8		-0-
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	33	1	676	3	N	1	1	8		-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	1	1	8		-0-
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	35	1	712	3	N	-0-				-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	3	N	-0-				-0-
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182															
06	600 N	489	-0-	-111	-0-	23	1	465	3	N	1	1	8		-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	3	N	-0-				-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-				-0-
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-				-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	22	1	441	3	N	-0-				-0-
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	20	1	409	3	N	-0-				-0-
-----															
SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380															
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-				-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	N	-0-				-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	20	1	317	3	N	-0-				-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-				-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	19	1	294	3	N	-0-				-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	19	1	292	3	N	-0-				-0-
-----															
SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422															
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	3	N	-0-				-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-				-0-
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	3	N	-0-				-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-				-0-
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	25	1	388	3	N	-0-				-0-
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	14	1	213	3	N	-0-				-0-
-----															
SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306															
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	39	1	620	3	N	-0-				-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	N	-0-				-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	3	N	-0-				-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-				-0-
10	806 N	695	-0-	-111	-0-	42	1	653	3	N	-0-				-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	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 B RRCID -> 210767													COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	4994 - 5151
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							
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	490 3	N	1	1 8	-0-						
07	620 N	498	-0-	-122	-0-	25 1	1 9	473 3	N	-0-		-0-						
08	651 N	558	-0-	-93	-0-	26 1	1 9	531 3	N	1	1 8	-0-						
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	560 3	N	1	1 8	-0-						
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	516 3	N	-0-		-0-						
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	552 3	N	-0-		-0-						
-----																		
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259													COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5039 - 5183
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	19 1	1 9	379 3	N	1	1 8	-0-						
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	20 1	1 9	382 3	N	-0-		-0-						
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	21 1	1 9	428 3	N	-0-		-0-						
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	476 3	N	1	1 8	-0-						
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	456 3	N	-0-		-0-						
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	431 3	N	-0-		-0-						
-----																		
BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261													COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5477	PERF.	5113 - 5277
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	27 1	1 9	551 3	N	-0-		-0-						
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	31 1	1 9	590 3	N	-0-		-0-						
08	682 N	592	-0-	-90	-0-	27 1	1 9	565 3	N	-0-		-0-						
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	27 1	1 9	541 3	N	-0-		-0-						
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	28 1	1 9	568 3	N	-0-		-0-						
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	548 3	N	-0-		-0-						
-----																		
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262													COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4961 - 5121
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	164 3	N	-0-		-0-						
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	179 3	N	1	1 8	-0-						
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	196 3	N	-0-		-0-						
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	1 9	164 3	N	1	1 8	-0-						
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	7 1	1 9	138 3	N	-0-		-0-						
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	5 1	1 9	110 3	N	-0-		-0-						
-----																		
BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264													COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5080 - 5222
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	27 1	1 9	546 3	N	-0-		-0-						
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	35 1	1 9	665 3	N	-0-		-0-						
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	34 1	1 9	698 3	N	-0-		-0-						
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	27 1	1 9	536 3	N	-0-		-0-						
10	713 N	436	-0-	-277	-0-	21 1	1 9	415 3	N	-0-		-0-						
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	22 1	1 9	449 3	N	-0-		-0-						
-----																		
BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297													COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	5040 - 5206
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	19 1	1 9	382 3	N	-0-		-0-						
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	481 3	N	-0-		-0-						
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	437 3	N	-0-		-0-						
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	437 3	N	-0-		-0-						
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	20 1	1 9	406 3	N	-0-		-0-						
11	450 N	301	-0-	-149	-0-	14 1	1 9	287 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 #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242														
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
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	22 1	451 3	N	-0-				-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 3	N	-0-				-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 1	553 3	N	-0-				-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	519 3	N	-0-				-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	29 1	583 3	N	-0-				-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	24 1	506 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	17 1	342 3	N	1	1 8			-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 3	N	-0-				-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	N	-0-				-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	N	-0-				-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	18 1	367 3	N	-0-				-0-
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	16 1	340 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224														
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	426 3	N	1	1 8			-0-
07		434 N	369	-0-	-65	-0-	18 1	351 3	N	-0-				-0-
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	18 1	381 3	N	-0-				-0-
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	18 1	365 3	N	1	1 8			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	-0-				-0-
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	17 1	364 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278														
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	13 1	266 3	N	-0-				-0-
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	15 1	281 3	N	-0-				-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 3	N	-0-				-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-				-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	13 1	255 3	N	-0-				-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	409 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094														
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	20 1	421 3	N	-0-				-0-
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	20 1	422 3	N	-0-				-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 3	N	-0-				-0-
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	19 1	401 3	N	-0-				-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 3	N	-0-				-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	19 1	392 3	N	-0-				-0-
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163														
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	19 1	389 3	N	-0-				-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	-0-				-0-
08		434 N	347	-0-	-87	-0-	16 1	331 3	N	-0-				-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	19 1	376 3	N	-0-				-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	N	-0-				-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	15 1	309 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 #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225														
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	
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	35	1	715	3	N	1	1 8	-0-	
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	1	9	750	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	784	-0-	-84	-0-	40	1	748	3	N	-0-		-0-	
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	36	1	699	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	35	1	720	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	36	1	688	3	N	-0-		-0-	
						33	1							
-----														
BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101														
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	3	N	-0-		-0-	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	1	9	645	3	N	1	1 8	-0-	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	N	-0-		-0-	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	30	1	595	3	N	1	1 8	-0-	
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	29	1	627	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	1	9	538	3	N	-0-		-0-	
						30	1							
						26	1							
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165														
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	21	1	421	3	N	1	1 8	-0-	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1	9	502	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	1	1 8	-0-	
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	24	1	426	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	1	9	445	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	21	1	420	3	N	-0-		-0-	
						22	1							
						20	1							
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208														
06	720 N	599	-0-	-121	-0-	28	1	571	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	33	1	686	3	N	-0-		-0-	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	N	-0-		-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	30	1	578	3	N	-0-		-0-	
						28	1							
-----														
BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166														
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	23	1	486	3	N	-0-		-0-	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	23	1	495	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	21	1	379	3	N	-0-		-0-	
						18	1							
-----														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195														
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	34	1	643	3	N	-0-		-0-	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-		-0-	
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	28	1	559	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	26	1	521	3	N	-0-		-0-	
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	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 #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	319	-0-	-161	-0-	15 1	304 3	N	-0-		-0-
07		496 N	364	-0-	-132	-0-	18 1	346 3	N	-0-		-0-
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	19 1	398 3	N	-0-		-0-
09		330 N	296	-0-	-34	-0-	14 1	282 3	N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 3	N	-0-		-0-
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209												
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	23 1	466 3	N	-0-		-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	26 1	489 3	N	-0-		-0-
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	23 1	477 3	N	-0-		-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	22 1	452 3	N	-0-		-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	24 1	495 3	N	-0-		-0-
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	492 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165												
06		570 N	533	-0-	-37	-0-	25 1	508 3	N	-0-		-0-
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	28 1	527 3	N	1	1 8	-0-
08		589 N	531	-0-	-58	-0-	25 1	506 3	N	-0-		-0-
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520 3	N	-0-		-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	26 1	534 3	N	-0-		-0-
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	25 1	529 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090												
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	10 1	221 3	N	-0-		-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	10 1	213 3	N	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-		-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	10 1	218 3	N	-0-		-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 3	N	-0-		-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-		-0-
-----												
SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326												
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	42 1	682 3	N	-0-		-0-
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	55 1	778 3	N	-0-		-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	51 1	805 3	N	-0-		-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	47 1	701 3	N	-0-		-0-
10		837 N	738	-0-	-99	-0-	44 1	694 3	N	-0-		-0-
11		840 N	687	-0-	-153	-0-	42 1	645 3	N	-0-		-0-
-----												
SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370												
06		600 N	531	-0-	-69	-0-	31 1	500 3	N	-0-		-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	41 1	584 3	N	-0-		-0-
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	37 1	580 3	N	-0-		-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	N	-0-		-0-
10		620 N	576	-0-	-44	-0-	35 1	541 3	N	-0-		-0-
11		600 N	579	-0-	-21	-0-	35 1	544 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	1	-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	1	9	422	3	N	1	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	1	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	9	443	3	N	1	-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	22	1	357	3	N	1	-0-
11	450 N	274	-0-	-176	-0-	18	1	261	3	N	1	-0-
						13	1					
SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274												
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-	-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	46	1	661	3	N	-0-	-0-
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-	-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	40	1	598	3	N	-0-	-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	40	1	621	3	N	-0-	-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	38	1	594	3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149												
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	451	3	N	1	-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	1	9	515	3	N	1	-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	27	1	484	3	N	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-	-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	25	1	498	3	N	-0-	-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-	-0-
						24	1	491	3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235												
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	3	N	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	1	-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	1	9	184	3	N	1	-0-
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	9	1	195	3	N	-0-	-0-
11	360 N	206	-0-	-154	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-
						9	1					
MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169												
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	15	1	283	3	N	1	-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1	9	345	3	N	1	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	17	1	238	3	N	1	-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	1	9	237	3	N	-0-	-0-
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	12	1	257	3	N	-0-	-0-
						12	1					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																				
MOORE, MAGGIE													WELL #: 2A		RRCID -> 217039	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 4986	-	5169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE						
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3	N	1		1 8		-0-						
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 9	410 3	N	-0-				-0-						
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	N	3		3 8		-0-						
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	3 9	382 3	N	-0-				-0-						
10		434 N	344	-0-	-90	-0-	19 1	328 3	N	-0-				-0-						
11		450 N	266	-0-	-184	-0-	16 1	254 3	N	-0-				-0-						
							12 1													
MOORE, MAGGIE													WELL #: 2G		RRCID -> 217040	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 5369	PERF. 4994	-	5162
06		390 N	305	-0-	-85	-0-	14 1	291 3	N	-0-				-0-						
07		372 N	306	-0-	-66	-0-	15 1	290 3	N	1		1 8		-0-						
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	1 9	327 3	N	-0-				-0-						
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	346 3	N	-0-				-0-						
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	-0-				-0-						
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	N	-0-				-0-						
							17 1													
MOORE, MAGGIE													WELL #: 6C		RRCID -> 217041	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 5447	PERF. 5045	-	5216
06		540 N	428	-0-	-112	-0-	20 1	408 3	N	-0-				-0-						
07		527 N	365	-0-	-162	-0-	18 1	347 3	N	-0-				-0-						
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	20 1	416 3	N	1		1 8		-0-						
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	1 9	346 3	N	-0-				-0-						
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	17 1	351 3	N	-0-				-0-						
11		420 N	242	-0-	-178	-0-	17 1	231 3	N	-0-				-0-						
							11 1													
MOORE, MAGGIE													WELL #: 8D		RRCID -> 217055	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5016	-	5169
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	17 1	339 3	N	-0-				-0-						
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	373 3	N	-0-				-0-						
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	N	-0-				-0-						
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	N	-0-				-0-						
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	524 3	N	-0-				-0-						
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	26 1	359 3	N	-0-				-0-						
							17 1													
MOORE, MAGGIE													WELL #: 5B		RRCID -> 217057	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5376	PERF. 5014	-	5166
06		660 N	362	-0-	-298	-0-	17 1	345 3	N	-0-				-0-						
07		589 N	401	-0-	-188	-0-	20 1	381 3	N	-0-				-0-						
08		589 N	410	-0-	-179	-0-	19 1	391 3	N	-0-				-0-						
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	28 1	570 3	N	-0-				-0-						
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	N	-0-				-0-						
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	24 1	324 3	N	-0-				-0-						
							16 1													
BAGGETT OZ D													WELL #: 1157D		RRCID -> 217796	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4706	-	4961
06		720 N	533	-0-	-187	-0-	24 1	508 3	N	1		1 8		-0-						
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	1 9	728 3	N	-0-				-0-						
08		806 N	729	-0-	-77	-0-	34 1	696 3	N	-0-				-0-						
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	33 1	682 3	N	-0-				-0-						
10		775 N	539	-0-	-236	-0-	33 1	514 3	N	-0-				-0-						
11		720 N	619	-0-	-101	-0-	25 1	591 3	N	-0-				-0-						
							28 1													

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	3	N	-0-			-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	23	1	477	3	N	1	1 8		-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
11	480 N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237														
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	26	1	525	3	N	-0-			-0-
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	26	1	496	3	N	-0-			-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	27	1	552	3	N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-
11	570 N	360	-0-	-210	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298														
06	420 N	310	-0-	-110	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	3	N	-0-			-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140														
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205														
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189														
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	1	1 8		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-			-0-
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	27	1	557	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 #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006												TOTAL DEPTH	5367	PERF.	4959 - 5112
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-	
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-	
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-	
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006												TOTAL DEPTH	5348	PERF.	4987 - 5158
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-	
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	N	-0-			-0-	
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-	
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-			-0-	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-	
-----															
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006												TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4366 - 4494
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-	
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006												TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5013 - 5198
06	900 N	736	-0-	-164	-0-	35	1	701	3	N	-0-			-0-	
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	41	1	783	3	N	-0-			-0-	
08	868 N	788	-0-	-80	-0-	36	1	751	3	N	1	1 8		-0-	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	N	-0-			-0-	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-			-0-	
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5017 - 5168
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	26	1	534	3	N	1	1 8		-0-	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	1	1 8		-0-	
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	28	1	588	3	N	1	1 8		-0-	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-			-0-	
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	3	N	-0-			-0-	
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	25	1	529	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006												TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5000 - 5164
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	3	N	-0-			-0-	
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-			-0-	
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-			-0-	
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579												
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
06		510 N	458	-0-	-52	-0-	20 1	438 3	N	-0-		-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	22 1	473 3	N	-0-		-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	22 1	472 3	N	-0-		-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 3	N	-0-		-0-
*11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 3	N	-0-		-0-
-----												
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490												
06		570 N	559	-0-	-11	-0-	25 1	534 3	N	-0-		-0-
07		589 N	579	-0-	-10	-0-	26 1	553 3	N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 3	N	-0-		-0-
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	26 1	539 3	N	-0-		-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 3	N	-0-		-0-
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	27 1	573 3	N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184												
06		810 N	762	-0-	-48	-0-	36 1	726 3	N	-0-		-0-
07		837 N	777	-0-	-60	-0-	39 1	738 3	N	-0-		-0-
08		806 N	768	-0-	-38	-0-	35 1	733 3	N	-0-		-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	721 3	N	-0-		-0-
10		775 N	744	-0-	-31	-0-	35 1	709 3	N	-0-		-0-
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	33 1	698 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984												
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	19 1	390 3	N	-0-		-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	477 3	N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24 1	492 3	N	1	1 8	-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 3	N	-0-		-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24 1	493 3	N	-0-		-0-
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585												
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	19 1	415 3	N	-0-		-0-
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	20 1	432 3	N	-0-		-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 3	N	-0-		-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	N	-0-		-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 3	N	-0-		-0-
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927												
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 3	N	-0-		-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 3	N	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	N	-0-		-0-
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	17 1	348 3	N	-0-		-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 3	N	-0-		-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 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 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06		540 N	446	-0-	-94	-0-	20 1	426 3	N	-0-		-0-
07		558 N	453	-0-	-105	-0-	20 1	433 3	N	-0-		-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	596 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	560 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	21 1	442 3	N	-0-		-0-
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	26 1	552 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986												
06		630 N	524	-0-	-106	-0-	25 1	499 3	N	-0-		-0-
07		620 N	575	-0-	-45	-0-	29 1	546 3	N	-0-		-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	557 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	29 1	579 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	29 1	585 3	N	-0-		-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	25 1	531 3	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074												
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-		-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-		-0-
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	9 1	188 3	N	-0-		-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	10 1	198 3	N	-0-		-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	10 1	192 3	N	-0-		-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 3	N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117												
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	8 1	168 3	N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-		-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-		-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	8 1	170 3	N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175												
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	494 3	N	-0-		-0-
07		558 N	496	-0-	-62	-0-	22 1	474 3	N	-0-		-0-
08		527 N	486	-0-	-41	-0-	22 1	464 3	N	-0-		-0-
09		510 N	471	-0-	-39	-0-	22 1	449 3	N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	491 3	N	-0-		-0-
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286												
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	43 1	937 3	N	-0-		-0-
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	42 1	900 3	N	-0-		-0-
08		961 N	930	-0-	-31	-0-	42 1	888 3	N	-0-		-0-
09		990 N	870	-0-	-120	-0-	40 1	829 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	44 1	921 3	N	-0-		-0-
11		900 N	841	-0-	-59	-0-	38 1	803 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 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	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	N	-0-		-0-	
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	21	1	448	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-		-0-	
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-		-0-	
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF. 4988 - 5159
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	32	1	689	3	N	-0-		-0-	
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	33	1	678	3	N	-0-		-0-	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	3	N	-0-		-0-	
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-		-0-	
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006												TOTAL DEPTH	5348	PERF. 5002 - 5190
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	50	1	1088	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	52	1	1100	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	51	1	1057	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	50	1	1045	3	N	-0-		-0-	
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4980 - 5140
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-		-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-		-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-		-0-	
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006												TOTAL DEPTH	5384	PERF. 4977 - 5163
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	37	1	750	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	41	1	774	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	39	1	796	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	38	1	760	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	33	1	695	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 #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006													TOTAL DEPTH	5356	PERF. 5018 - 5192
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				
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	17	1	349	3	N	1	1	8	-0-	
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	1	9	356	3	N	-0-			-0-	
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	18	1	365	3	N	1	1	8	-0-	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	9	360	3	N	-0-			-0-	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-	
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-	
						18	1	366	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	5386	PERF. 5024 - 5195
06	630 N	448	-0-	-182	-0-	21	1	427	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	404	-0-	-185	-0-	20	1	384	3	N	-0-			-0-	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	1	1	8	-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1	9	558	3	N	-0-			-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	N	-0-			-0-	
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-			-0-	
						28	1	580	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006													TOTAL DEPTH	5416	PERF. 5044 - 5217
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	20	1	437	3	N	1	1	8	-0-	
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	1	9	487	3	N	-0-			-0-	
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	23	1	497	3	N	1	1	8	-0-	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	9	446	3	N	-0-			-0-	
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	21	1	470	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-	
						22	1	464	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006													TOTAL DEPTH	5413	PERF. 5080 - 5232
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	34	1	683	3	N	1	1	8	-0-	
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	1	9	652	3	N	-0-			-0-	
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	34	1	669	3	N	-0-			-0-	
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	32	1	672	3	N	-0-			-0-	
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	33	1	672	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	30	1	615	3	N	-0-			-0-	
						29	1	595	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006													TOTAL DEPTH	5352	PERF. 4958 - 5166
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	26	1	564	3	N	-0-			-0-	
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	29	1	610	3	N	1	1	8	-0-	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1	9	631	3	N	-0-			-0-	
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	30	1	571	3	N	1	1	8	-0-	
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	27	1	603	3	N	-0-			-0-	
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	1	9	511	3	N	-0-			-0-	
						29	1	603	3	N	-0-			-0-	
						24	1	511	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006													TOTAL DEPTH	5374	PERF. 4997 - 5166
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-	
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	20	1	373	3	N	-0-			-0-	
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-	
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-	
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	14	1	298	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 #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5177 - 5338
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	
06		450 N	293	-0-	-157	-0-	14 1	279 3	N	-0-				-0-	
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	15 1	281 3	N	-0-				-0-	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	N	-0-				-0-	
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	14 1	277 3	N	-0-				-0-	
10		310 N	194	-0-	-116	-0-	9 1	185 3	N	-0-				-0-	
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	13 1	277 3	N	-0-				-0-	
-----															
ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006												TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4274 - 4432
06		750 N	600	-0-	-150	-0-	27 1	573 3	N	-0-				-0-	
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	35 1	750 3	N	-0-				-0-	
08		682 N	660	-0-	-22	-0-	30 1	630 3	N	-0-				-0-	
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	688 3	N	-0-				-0-	
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	35 1	734 3	N	-0-				-0-	
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	666 3	N	-0-				-0-	
-----															
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006												TOTAL DEPTH	4681	PERF.	4271 - 4405
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	13 1	277 3	N	-0-				-0-	
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	13 1	286 3	N	-0-				-0-	
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	13 1	280 3	N	-0-				-0-	
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	14 1	281 3	N	-0-				-0-	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	N	-0-				-0-	
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 3	N	-0-				-0-	
-----															
BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006												TOTAL DEPTH	5256	PERF.	4853 - 5061
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 3	N	-0-				-0-	
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 3	N	-0-				-0-	
08		589 N	503	-0-	-86	-0-	23 1	479 3	N	1	1 8			-0-	
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	19 1	405 3	N	-0-				-0-	
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28 1	590 3	N	-0-				-0-	
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	21 1	452 3	N	-0-				-0-	
-----															
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006												TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4848 - 5069
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	N	-0-				-0-	
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	18 1	380 3	N	-0-				-0-	
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 3	N	-0-				-0-	
09		420 N	372	-0-	-48	-0-	17 1	355 3	N	-0-				-0-	
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	16 1	337 3	N	-0-				-0-	
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	15 1	317 3	N	-0-				-0-	
-----															
BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006												TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4895 - 5091
06		720 N	660	-0-	-60	-0-	29 1	631 3	N	-0-				-0-	
07		713 N	702	-0-	-11	-0-	31 1	670 3	N	1	1 8			-0-	
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	30 1	639 3	N	-0-				-0-	
09		660 N	656	-0-	-4	-0-	30 1	626 3	N	-0-				-0-	
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	31 1	651 3	N	-0-				-0-	
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	30 1	629 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006													TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4800 - 5030
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		
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-		-0-		
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	24	1	503	3	N	-0-		-0-		
09	720 N	494	-0-	-226	-0-	23	1	470	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-		
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	20	1	432	3	N	-0-		-0-		
-----															
BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006													TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4717 - 4882
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-		
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	7	1	150	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	3	N	-0-		-0-		
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-		
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-		
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007													TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5042 - 5180
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	15	1	308	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	3	N	-0-		-0-		
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-		-0-		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-		-0-		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-		-0-		
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-		-0-		
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007													TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5004 - 5142
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	-0-		-0-		
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	N	-0-		-0-		
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	21	1	432	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-		-0-		
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	22	1	449	3	N	-0-		-0-		
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007													TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5000 - 5138
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-		-0-		
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	3	N	-0-		-0-		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-		-0-		
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	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																		
MOORE, MAGGIE													WELL #: 8H		RRCID -> 226449	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 5026 - 5193
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	10	1	195	3	N	1	1 8	-0-					
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-					
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1	1 8	-0-					
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-		-0-					
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-		-0-					
MOORE, MAGGIE													WELL #: 8A		RRCID -> 226477	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5028 - 5192
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	15	1	313	3	N	1	1 8	-0-					
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	3	N	-0-		-0-					
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-		-0-					
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-					
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-		-0-					
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-		-0-					
MOORE, MAGGIE													WELL #: 7D		RRCID -> 226478	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 5436	PERF. 5217 - 5349
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	14	1	276	3	N	-0-		-0-					
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-		-0-					
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-					
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-		-0-					
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-		-0-					
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-		-0-					
MOORE, MAGGIE													WELL #: 7A		RRCID -> 226500	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 5436	PERF. 5228 - 5355
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	27	1	549	3	N	-0-		-0-					
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	1	1 8	-0-					
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-		-0-					
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	536	3	N	1	1 8	-0-					
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	26	1	526	3	N	-0-		-0-					
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-		-0-					
WARD													WELL #: 316A		RRCID -> 227036	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 3767 - 5440
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-					
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-					
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-					
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-					
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-					
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
WARD										WELL #: 402D RRCID -> 227038			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	27	1	433	3	N	1	1	8			-0-		
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	1	9	486	3	N	-0-					-0-		
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-		
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-		
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-		
MOORE, MAGGIE										WELL #: 8E RRCID -> 227109			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363		
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	13	1	254	3	N	1	1	8			-0-		
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	1	9	322	3	N	1	1	8			-0-		
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	17	1	274	3	N	1	1	8			-0-		
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-		
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-		
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-		
BAGGETT OZ "F"										WELL #: 1125D RRCID -> 227492			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724		
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-		
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-		
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-		
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-		
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-		
BAGGETT OZ D										WELL #: 1157B RRCID -> 227521			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962		
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-		
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	1	1	8			-0-		
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	1	9	792	3	N	-0-					-0-		
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	1	1	8			-0-		
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-		
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	34	1	594	3	N	-0-					-0-		
BAGGETT C										WELL #: 5D RRCID -> 227526			COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632		
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-		
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-		
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-		
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-		
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
WARD												WELL #: 2116		RRCID -> 228730		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 5274 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-					
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	N	1	1	8			-0-					
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	1	9									-0-					
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-					
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-					
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-					
						5	1	102	3	N	-0-					-0-					
-----																					
SUDDERTH												WELL #: 214D		RRCID -> 228917		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5326 - 5497	
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	54	1	870	3	N	1	1	8			-0-					
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-					
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	1089	3	N	-0-					-0-					
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	64	1	1008	3	N	-0-					-0-					
10	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	58	1	869	3	N	1	1	8			-0-					
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	1	9									-0-					
						64	1	999	3	N	-0-					-0-					
						60	1	931	3	N	-0-					-0-					
-----																					
SUDDERTH												WELL #: 114C		RRCID -> 228918		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5287 - 5446	
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	33	1	535	3	N	1	1	8			-0-					
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	1	9									-0-					
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	42	1	599	3	N	-0-					-0-					
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-					
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	1	1	8			-0-					
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	1	9									-0-					
						39	1	613	3	N	-0-					-0-					
						41	1	642	3	N	-0-					-0-					
-----																					
SUDDERTH												WELL #: 214C		RRCID -> 228919		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 5341 - 5493	
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	24	1	392	3	N	1	1	8			-0-					
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-					
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-					
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	1	1	8			-0-					
10	589 N	429	-0-	-160	-0-	1	9									-0-					
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-					
						26	1	403	3	N	-0-					-0-					
						31	1	480	3	N	-0-					-0-					
-----																					
SUDDERTH												WELL #: 2014A		RRCID -> 228921		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5564 - 5605	
06	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	60	1	957	3	N	1	1	8			-0-					
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-					
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	3	N	-0-					-0-					
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	1	1	8			-0-					
10	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1	9									-0-					
11	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	73	1	1092	3	N	-0-					-0-					
						67	1	1041	3	N	-0-					-0-					
						67	1	1047	3	N	-0-					-0-					
-----																					
PHILLIPS "A"												WELL #: 19A		RRCID -> 229206		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 5438		PERF. 5063 - 5216	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-					
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-					
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-					
09	510 N	270	-0-	-240	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-					
10	496 N	188	-0-	-308	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-					
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	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 #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	N	-0-				-0-	
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	24	1	463	3	N	-0-				-0-	
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	24	1	488	3	N	-0-				-0-	
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	N	-0-				-0-	
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	22	1	462	3	N	-0-				-0-	
-----																	
PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170																	
06		300 N	222	-0-	-78	-0-	10	1	212	3	N	-0-				-0-	
07		279 N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	3	N	-0-				-0-	
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	253	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-				-0-	
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	10	1	202	3	N	-0-				-0-	
-----																	
SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138																	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-				-0-	
07		434 N	357	-0-	-77	-0-	23	1	334	3	N	-0-				-0-	
08		403 N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	3	N	-0-				-0-	
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	19	1	278	3	N	-0-				-0-	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-				-0-	
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-				-0-	
-----																	
SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151																	
06		600 N	514	-0-	-86	-0-	30	1	483	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	40	1	569	3	N	-0-				-0-	
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-				-0-	
10		620 N	616	-0-	-4	-0-	37	1	579	3	N	-0-				-0-	
11		630 N	549	-0-	-81	-0-	33	1	516	3	N	-0-				-0-	
-----																	
SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171																	
06		690 N	643	-0-	-47	-0-	38	1	604	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	3	N	-0-				-0-	
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-				-0-	
10		806 N	648	-0-	-158	-0-	39	1	609	3	N	-0-				-0-	
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	42	1	659	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 #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128														
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
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
07		279 N	218	-0-	-61	-0-	14 1	204 3	N	-0-				-0-
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	18 1	289 3	N	-0-				-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 3	N	-0-				-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 3	N	-0-				-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	17 1	271 3	N	-0-				-0-
-----														
SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363														
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	7 1	118 3	N	-0-				-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-				-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	N	-0-				-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-				-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	3 1	51 3	N	-0-				-0-
-----														
SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127														
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	19 1	298 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	350 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 3	N	-0-				-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 3	N	-0-				-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 3	N	-0-				-0-
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163														
06		480 N	430	-0-	-50	-0-	20 1	410 3	N	-0-				-0-
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	24 1	454 3	N	-0-				-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24 1	482 3	N	-0-				-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	22 1	454 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205														
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	16 1	325 3	N	-0-				-0-
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	16 1	301 3	N	-0-				-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3	N	-0-				-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 3	N	-0-				-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3	N	-0-				-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	15 1	305 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007													TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5024 - 5198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	330 N	190	-0-	-140	-0-	9 1	181 3		N	-0-			-0-		
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	10 1	192 3		N	-0-			-0-		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3		N	8	8 8		-0-		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3		N	1	1 8		-0-		
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3		N	-0-			-0-		
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 3		N	-0-			-0-		
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5026 - 5186
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	11 1	228 3		N	-0-			-0-		
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	9 1	163 3		N	-0-			-0-		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3		N	-0-			-0-		
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	10 1	194 3		N	-0-			-0-		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3		N	-0-			-0-		
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3		N	-0-			-0-		
SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5039 - 5172
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3		N	-0-			-0-		
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 3		N	-0-			-0-		
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	19 1	303 3		N	-0-			-0-		
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	18 1	267 3		N	-0-			-0-		
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	18 1	274 3		N	-0-			-0-		
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	13 1	195 3		N	-0-			-0-		
ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007													TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4370 - 4522
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	18 1	388 3		N	-0-			-0-		
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3		N	-0-			-0-		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3		N	-0-			-0-		
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	19 1	390 3		N	-0-			-0-		
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	20 1	411 3		N	-0-			-0-		
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	19 1	391 3		N	-0-			-0-		
PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007													TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5153 - 5315
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	455 3		N	1	1 8		-0-		
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	25 1	469 3		N	1	1 8		-0-		
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	20 1	412 3		N	1	1 8		-0-		
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	22 1	452 3		N	-0-			-0-		
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	23 1	461 3		N	-0-			-0-		
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 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 #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191												
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	
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	18	1	367	3	N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	1	1 8
						1	9					
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-	-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213												
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	1	1 8
						1	9					
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	13	1	244	3	N	-0-	-0-
08	372 N	245	-0-	-127	-0-	11	1	233	3	N	1	1 8
						1	9					
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162												
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1	1 8
						1	9					
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-	-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308												
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-	-0-
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	41	1	776	3	N	1	1 8
						1	9					
08	899 N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	3	N	-0-	-0-
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	33	1	668	3	N	-0-	-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-	-0-
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	32	1	668	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265												
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	1	1 8
						1	9					
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	N	-0-	-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	3	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	1	1 8
						1	9					
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	18	1	365	3	N	-0-	-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	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 #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5018 - 5171
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			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	1	1 8	-0-		
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	9	419	3	N	-0-		-0-		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	1	1 8	-0-		
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	9	398	3	N	1	1 8	-0-		
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-		
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	18	1	379	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007													TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5085 - 5280
06	900 N	761	-0-	-139	-0-	36	1	725	3	N	-0-		-0-		
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	42	1	801	3	N	-0-		-0-		
08	806 N	712	-0-	-94	-0-	33	1	678	3	N	1	1 8	-0-		
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	1	9	700	3	N	-0-		-0-		
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	38	1	774	3	N	-0-		-0-		
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH	5423	PERF. 5051 - 5246
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	1	1 8	-0-		
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	1	9	505	3	N	-0-		-0-		
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	1	1 8	-0-		
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	26	1	513	3	N	1	1 8	-0-		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	9	543	3	N	-0-		-0-		
11	570 N	363	-0-	-207	-0-	25	1	347	3	N	-0-		-0-		
PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007													TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5035 - 5191
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	19	1	381	3	N	1	1 8	-0-		
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	1	9	379	3	N	-0-		-0-		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	1	1 8	-0-		
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	9	392	3	N	1	1 8	-0-		
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-		-0-		
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	1	9	378	3	N	-0-		-0-		
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4931 - 5113
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	14	1	285	3	N	1	1 8	-0-		
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	9	361	3	N	-0-		-0-		
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	19	1	338	3	N	-0-		-0-		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-		-0-		
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	329	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	N	-0-			-0-
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	34	1	701	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	N	-0-			-0-
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	29	1	613	3	N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198														
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	25	1	502	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	589 N	495	-0-	-94	-0-	25	1	470	3	N	-0-			-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-			-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	24	1	484	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-			-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048														
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	26	1	530	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	27	1	504	3	N	-0-			-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	24	1	475	3	N	-0-			-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	21	1	445	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174														
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893														
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	17	1	357	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-			-0-
11	420 N	318	-0-	-102	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954														
06	570 N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	3	N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-			-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	20 1	428 3		N	-0-			-0-	
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	21 1	453 3		N	-0-			-0-	
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	22 1	473 3		N	3	3 8		-0-	
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	20 1	411 3		N	-0-			-0-	
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	20 1	407 3		N	-0-			-0-	
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	18 1	375 3		N	-0-			-0-	
-----														
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799														
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3		N	-0-			-0-	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3		N	1	1 8		-0-	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	15 1	325 3		N	-0-			-0-	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	370 3		N	1	1 8		-0-	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 3		N	-0-			-0-	
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 3		N	-0-			-0-	
-----														
ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573														
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	17 1	362 3		N	-0-			-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21 1	442 3		N	-0-			-0-	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 3		N	-0-			-0-	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3		N	-0-			-0-	
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	19 1	385 3		N	-0-			-0-	
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	17 1	366 3		N	-0-			-0-	
-----														
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477														
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	35 1	763 3		N	-0-			-0-	
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38 1	815 3		N	-0-			-0-	
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	35 1	753 3		N	-0-			-0-	
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	34 1	714 3		N	-0-			-0-	
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	34 1	712 3		N	-0-			-0-	
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	750 3		N	-0-			-0-	
-----														
MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204														
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	10 1	212 3		N	-0-			-0-	
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	14 1	265 3		N	1	1 8		-0-	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3		N	8	8 8		-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3		N	1	1 8		-0-	
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	13 1	254 3		N	-0-			-0-	
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	13 1	267 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 #: 1A RRCID -> 234268													COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4997 - 5171					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
06		420 N	347	-0-	-73	-0-	16	1	331	3	N	-0-				-0-						
07		434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	386	3	N	1	1	8		-0-						
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1	383	3	N	-0-				-0-						
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	3	N	-0-				-0-						
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-				-0-						
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-				-0-						
BAGGETT OZ F													WELL #: 1125B		RRCID -> 234270		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4666 - 4835	
06		450 N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	N	-0-				-0-						
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-				-0-						
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	1	1	8		-0-						
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-				-0-						
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-				-0-						
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-				-0-						
BAGGETT OZ D													WELL #: 1157G		RRCID -> 234272		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4726 - 4902	
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	15	1	327	3	N	1	1	8		-0-						
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	15	1	312	3	N	-0-				-0-						
08		403 N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-				-0-						
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-				-0-						
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-				-0-						
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-				-0-						
BAGGETT OZ D													WELL #: 1157H		RRCID -> 234273		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 5184		PERF. 4742 - 4905	
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	1	1	8		-0-						
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-				-0-						
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-				-0-						
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-				-0-						
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-				-0-						
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-				-0-						
BAGGETT, JAMES													WELL #: 1165D		RRCID -> 234274		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 4839 - 5030	
06		330 N	264	-0-	-66	-0-	12	1	252	3	N	-0-				-0-						
07		310 N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	N	-0-				-0-						
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-				-0-						
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	1	1	8		-0-						
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-				-0-						
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	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 #: 8C		RRCID -> 234796		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 5397		PERF. 5019 - 5185	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-								
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	16	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
08		341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-								
09		360 N	254	-0-	-106	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-								
10		310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-								
11		300 N	206	-0-	-94	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-								
-----																						
MOORE, MAGGIE													WELL #: 8B		RRCID -> 234797		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5107 - 5279	
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	-0-	18	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
07		465 N	440	-0-	-25	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-								
08		434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-								
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-								
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-								
-----																						
MOORE, MAGGIE													WELL #: 6D		RRCID -> 234798		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5069 - 5238	
06		570 N	487	-0-	-83	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-								
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	28	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-								
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-								
*11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-								
-----																						
SUDDERTH													WELL #: 311C		RRCID -> 234799		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5523 - 5643	
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	-0-	22	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-								
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-								
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-								
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-								
11		450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-								
-----																						
SUDDERTH													WELL #: 214B		RRCID -> 234800		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 5446 - 5595	
06		870 N	773	-0-	-97	-0-	-0-	45	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-								
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	-0-	51	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-								
10		868 N	794	-0-	-74	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-								
*11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-								
-----																						
SUDDERTH													WELL #: 114A		RRCID -> 234826		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 5380 - 5538	
06		990 N	904	-0-	-86	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-								
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-								
08		1054 N	967	-0-	-87	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-								
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-								
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-								
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008											TOTAL DEPTH	5623	PERF. 5262 - 5412
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
06		1140 N	885	-0-	-255	-0-	52 1	833 3	N	-0-			-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	81 1	1160 3	N	-0-			-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	66 1	1048 3	N	-0-			-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	69 1	1032 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1101	-0-	-139	-0-	66 1	1035 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	65 1	1003 3	N	-0-			-0-
-----													
ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008											TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4167 - 4305
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 3	N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21 1	452 3	N	-0-			-0-
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	20 1	433 3	N	-0-			-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	21 1	444 3	N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	N	-0-			-0-
*11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	24 1	516 3	N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008											TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4967 - 5170
06		600 N	507	-0-	-93	-0-	24 1	483 3	N	-0-			-0-
07		620 N	617	-0-	-3	-0-	31 1	586 3	N	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	570 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	585 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		620 N	573	-0-	-47	-0-	27 1	546 3	N	-0-			-0-
*11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 3	N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008											TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4996 - 5193
06		330 N	272	-0-	-58	-0-	13 1	259 3	N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3	N	-0-			-0-
-----													
BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008											TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4934 - 5151
06		810 N	605	-0-	-205	-0-	27 1	578 3	N	-0-			-0-
07		806 N	706	-0-	-100	-0-	32 1	673 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	688 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	34 1	700 3	N	-0-			-0-
11		690 N	686	-0-	-4	-0-	31 1	655 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	38	1	609	3	N	-0-	-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	46	1	660	3	N	-0-	-0-
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	41	1	653	3	N	-0-	-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	41	1	616	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	42	1	661	3	N	-0-	-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	-0-	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734												
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	38	1	617	3	N	-0-	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-	-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	44	1	697	3	N	-0-	-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	667	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	44	1	691	3	N	-0-	-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	42	1	652	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068												
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	23	1	461	3	N	1 8	-0-
						1	9					
07	589 N	440	-0-	-149	-0-	22	1	417	3	N	1 8	-0-
						1	9					
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	3	N	1 8	-0-
						1	9					
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	20	1	394	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-	-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194												
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	29	1	629	3	N	-0-	-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	673	3	N	1 8	-0-
						1	9					
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	1 8	-0-
						1	9					
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-	-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093												
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	N	-0-	-0-
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	N	-0-	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-	-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	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 #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727												
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	
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	30	1 474 3	N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44	1 634 3	N	-0-			-0-
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	38	1 594 3	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1 579 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	37	1 583 3	N	-0-			-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	36	1 561 3	N	-0-			-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699												
06	810 N	720	-0-	-90	-0-	42	1 678 3	N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1 844 3	N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	50	1 797 3	N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1 798 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	53	1 823 3	N	-0-			-0-
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	50	1 775 3	N	-0-			-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648												
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	30	1 474 3	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1 524 3	N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	33	1 523 3	N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34	1 508 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1 540 3	N	-0-			-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	32	1 501 3	N	-0-			-0-
-----												
ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267												
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1 388 3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1 427 3	N	-0-			-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	18	1 372 3	N	-0-			-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	18	1 371 3	N	-0-			-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	18	1 379 3	N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1 374 3	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259												
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	19	1 297 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1 436 3	N	-0-			-0-
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	19	1 300 3	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1 322 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	25	1 398 3	N	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1 319 3	N	-0-			-0-
-----												
ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411												
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28	1 602 3	N	-0-			-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	30	1 637 3	N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1 660 3	N	-0-			-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	28	1 574 3	N	-0-			-0-
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	28	1 578 3	N	-0-			-0-
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	25	1 537 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 #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	5244	PERF.	4913 - 5052
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		
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	1	1 8	-0-		
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	9	21	1	N	1	1 8	-0-		
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	3	N	-0-		-0-		
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	17	1	356	3	N	1	1 8	-0-		
10	465 N	271	-0-	-194	-0-	1	9	12	1	N	-0-		-0-		
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	12	1	260	3	N	-0-		-0-		
-----															
BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008												TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4972 - 5114
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-		-0-		
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	1	1 8	-0-		
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	N	-0-		-0-		
09	570 N	344	-0-	-226	-0-	16	1	327	3	N	1	1 8	-0-		
10	527 N	403	-0-	-124	-0-	18	1	385	3	N	-0-		-0-		
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	16	1	348	3	N	-0-		-0-		
-----															
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	4673	PERF.	4292 - 4451
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	28	1	607	3	N	-0-		-0-		
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	33	1	698	3	N	-0-		-0-		
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-		-0-		
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-		-0-		
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	N	-0-		-0-		
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	28	1	594	3	N	-0-		-0-		
-----															
BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4832 - 5066
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	17	1	347	3	N	1	1 8	-0-		
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-		-0-		
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	19	1	403	3	N	1	1 8	-0-		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	1	1 8	-0-		
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	20	1	396	3	N	-0-		-0-		
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-		
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4886 - 5035
06	510 N	386	-0-	-124	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-		
07	527 N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	3	N	-0-		-0-		
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	19	1	400	3	N	-0-		-0-		
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-		-0-		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-		-0-		
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066												
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
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	25	1	529	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	21	1	447	3	N	-0-	-0-
08	620 N	451	-0-	-169	-0-	20	1	431	3	N	-0-	-0-
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	20	1	426	3	N	1	8
						1	9					
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-	-0-
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	16	1	331	3	N	-0-	-0-
-----												
SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388												
06	1140 N	961	-0-	-179	-0-	56	1	905	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	74	1	1062	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	65	1	1028	3	N	1	8
						1	9					
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	991	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	61	1	953	3	N	-0-	-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195												
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	28	1	577	3	N	1	8
						1	9					
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	35	1	658	3	N	-0-	-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	33	1	676	3	N	1	8
						1	9					
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-	-0-
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	29	1	606	3	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213												
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	36	1	732	3	N	1	8
						1	9					
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	40	1	752	3	N	-0-	-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	37	1	765	3	N	1	8
						1	9					
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	N	1	8
						1	9					
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-	-0-
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	35	1	733	3	N	-0-	-0-
-----												
ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535												
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	38	1	815	3	N	-0-	-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	40	1	854	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	41	1	871	3	N	-0-	-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	N	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	N	-0-	-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	39	1	822	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008												TOTAL DEPTH	5278	PERF. 4931 - 5184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	1	1	8	-0-
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	1	9	612	3	N	-0-			-0-
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	28	1	570	3	N	1	1	8	-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	1	9	562	3	N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-			-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	3	N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF. 4979 - 5148
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	25	1	504	3	N	1	1	8	-0-
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	1	9	513	3	N	-0-			-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	26	1	528	3	N	1	1	8	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	1	9	531	3	N	1	1	8	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	24	1	505	3	N	-0-			-0-
BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF. 4933 - 5096
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	19	1	408	3	N	1	1	8	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	9	400	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-
BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF. 4956 - 5148
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	24	1	528	3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	1	1	8	-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	1	9	531	3	N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	3	N	-0-			-0-
BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008												TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4960 - 5098
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	25	1	535	3	N	1	1	8	-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	1	9	510	3	N	1	1	8	-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	24	1	559	3	N	1	1	8	-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	1	9	584	3	N	1	1	8	-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-			-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1	9	554	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 #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
07		496 N	383	-0-	-113	-0-	17 1	366 3	N	-0-				-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	25 1	528 3	N	-0-				-0-
09		600 N	318	-0-	-282	-0-	15 1	303 3	N	-0-				-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 3	N	-0-				-0-
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	688 3	N	-0-				-0-
-----														
BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286														
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	N	-0-				-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	605 3	N	-0-				-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 3	N	-0-				-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	N	-0-				-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	719 3	N	-0-				-0-
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	33 1	692 3	N	-0-				-0-
-----														
SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261														
06		630 N	374	-0-	-256	-0-	22 1	351 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
07		496 N	382	-0-	-114	-0-	25 1	357 3	N	-0-				-0-
08		465 N	428	-0-	-37	-0-	25 1	403 3	N	-0-				-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	454 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 3	N	-0-				-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	24 1	370 3	N	-0-				-0-
-----														
SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200														
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	N	-0-				-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 3	N	-0-				-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	11 1	169 3	N	-0-				-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	N	-0-				-0-
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	18 1	281 3	N	-0-				-0-
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	8 1	121 3	N	-0-				-0-
-----														
SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238														
06		240 N	144	-0-	-96	-0-	8 1	136 3	N	-0-				-0-
07		217 N	122	-0-	-95	-0-	8 1	114 3	N	-0-				-0-
08		217 N	119	-0-	-98	-0-	7 1	112 3	N	-0-				-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	7 1	112 3	N	-0-				-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 3	N	-0-				-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	6 1	92 3	N	-0-				-0-
-----														
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172														
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	17 1	366 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
07		465 N	446	-0-	-19	-0-	20 1	426 3	N	-0-				-0-
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	18 1	392 3	N	-0-				-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	N	1		1 8		-0-
							1 9							
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	20 1	410 3	N	-0-				-0-
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 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 #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-		-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	1	1 8	-0-	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	1	1 8	-0-	
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	18	1	373	3	N	-0-		-0-	
-----														
SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236														
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	1	1 8	-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	1	1 8	-0-	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-	
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	14	1	212	3	N	-0-		-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-		-0-	
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-		-0-	
-----														
SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-		-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-		-0-	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-		-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	9	1	141	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	3	N	-0-		-0-	
-----														
SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375														
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-	
-----														
BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880														
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-		-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-		-0-	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-		-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-		-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	21	1	442	3	N	-0-		-0-	
-----														
BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892														
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	24	1	511	3	N	1	1 8	-0-	
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-		-0-	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-		-0-	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	N	1	1 8	-0-	
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	236	-0-	-274	-0-	11	1	225	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 #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008													TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4529 - 4752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	N	-0-		-0-			
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-		-0-			
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	24	1	502	3	N	-0-		-0-			
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	23	1	480	3	N	-0-		-0-			
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	3	N	-0-		-0-			
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-		-0-			
-----																
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008													TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4564 - 4824
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	16	1	335	3	N	-0-		-0-			
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-		-0-			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-		-0-			
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-			
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-		-0-			
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-		-0-			
-----																
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008													TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4643 - 4834
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-		-0-			
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	N	-0-		-0-			
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	19	1	396	3	N	-0-		-0-			
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	N	-0-		-0-			
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-		-0-			
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	17	1	350	3	N	-0-		-0-			
-----																
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008													TOTAL DEPTH	5316	PERF.	4941 - 5116
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	19	1	389	3	N	-0-		-0-			
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	3	N	-0-		-0-			
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	20	1	411	3	N	-0-		-0-			
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-		-0-			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-		-0-			
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-		-0-			
-----																
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008													TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5076 - 5253
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	25	1	504	3	N	-0-		-0-			
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	3	N	-0-		-0-			
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	30	1	619	3	N	-0-		-0-			
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-		-0-			
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	30	1	597	3	N	-0-		-0-			
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	28	1	590	3	N	-0-		-0-			
-----																
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4835 - 5062
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	29	1	621	3	N	-0-		-0-			
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-		-0-			
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	29	1	620	3	N	-0-		-0-			
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	28	1	594	3	N	-0-		-0-			
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	30	1	622	3	N	-0-		-0-			
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	28	1	586	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 #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260												
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
06		420 N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	3	N	-0-
07		372 N	296	-0-	-76	-0-	15	1	280	3	N	-0-
							1	9				
08		341 N	222	-0-	-119	-0-	10	1	212	3	N	-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-
*11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-
-----												
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273												
06		750 N	623	-0-	-127	-0-	29	1	594	3	N	-0-
07		744 N	742	-0-	-2	-0-	37	1	704	3	N	-0-
							1	9				
08		775 N	728	-0-	-47	-0-	34	1	694	3	N	-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	-0-
10		744 N	712	-0-	-32	-0-	34	1	678	3	N	-0-
11		690 N	574	-0-	-116	-0-	26	1	548	3	N	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475												
06		840 N	788	-0-	-52	-0-	46	1	742	3	N	-0-
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	64	1	910	3	N	-0-
08		930 N	925	-0-	-5	-0-	55	1	869	3	N	-0-
							1	9				
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	3	N	-0-
10		961 N	921	-0-	-40	-0-	55	1	866	3	N	-0-
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	53	1	828	3	N	-0-
-----												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048												
06		630 N	574	-0-	-56	-0-	25	1	549	3	N	-0-
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	26	1	553	3	N	-0-
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	N	-0-
09		570 N	501	-0-	-69	-0-	23	1	478	3	N	-0-
10		589 N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	N	-0-
11		540 N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	3	N	-0-
-----												
BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073												
06		600 N	562	-0-	-38	-0-	25	1	536	3	N	-0-
							1	9				
07		589 N	559	-0-	-30	-0-	25	1	533	3	N	-0-
							1	9				
08		589 N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	3	N	-0-
09		570 N	510	-0-	-60	-0-	23	1	486	3	N	-0-
							1	9				
10		558 N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-
11		510 N	371	-0-	-139	-0-	17	1	354	3	N	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	29	1	634	3	N	1	-0-
07	713 N	600	-0-	-113	-0-	1	9	573	3	N	1	-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	1	-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	1	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	1	9	674	3	N	1	-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	1	-0-
-----												
SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368												
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	1	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	1	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	1	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	1	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	1	-0-
-----												
SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377												
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	1	-0-
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	1	9	341	3	N	1	-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	24	1	343	3	N	1	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	1	-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	1	9	273	3	N	1	-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	17	1	279	3	N	1	-0-
-----												
MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163												
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	14	1	275	3	N	1	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	1	9	306	3	N	1	-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	291	3	N	1	-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	3	N	1	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	1	-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	9	327	3	N	1	-0-
-----												
ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396												
06	690 N	620	-0-	-70	-0-	27	1	593	3	N	1	-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	3	N	1	-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	1	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	1	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	3	N	1	-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	1	-0-
-----												
ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324												
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	1	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	1	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	1	-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	1	-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	23	1	487	3	N	1	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	1	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027												
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
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	3	N	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-	-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	277	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038												
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	12	1	268	3	N	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962												
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	1 8	-0-
						1	9					
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-	-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186												
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-	-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	21	1	444	3	N	-0-	-0-
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	20	1	401	3	N	-0-	-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	3	N	-0-	-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	18	1	381	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945												
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	24	1	521	3	N	-0-	-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	3	N	-0-	-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-	-0-
09	540 N	365	-0-	-175	-0-	17	1	347	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-	-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008												
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	3	N	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-	-0-
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	24	1	499	3	N	-0-	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-	-0-
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	25	1	500	3	N	-0-	-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	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 #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009												TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4687 -	4868
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		660 N	591	-0-	-69	-0-		26	1	565	3	N	-0-	-0-		
07		620 N	593	-0-	-27	-0-		27	1	566	3	N	-0-	-0-		
08		620 N	559	-0-	-61	-0-		25	1	534	3	N	-0-	-0-		
09		600 N	546	-0-	-54	-0-		25	1	521	3	N	-0-	-0-		
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-		28	1	576	3	N	-0-	-0-		
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		26	1	546	3	N	-0-	-0-		
-----																
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009												TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4838 -	4997
06		480 N	417	-0-	-63	-0-		20	1	397	3	N	-0-	-0-		
07		465 N	456	-0-	-9	-0-		23	1	433	3	N	-0-	-0-		
08		496 N	449	-0-	-47	-0-		21	1	428	3	N	-0-	-0-		
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-		20	1	408	3	N	-0-	-0-		
10		465 N	462	-0-	-3	-0-		22	1	440	3	N	-0-	-0-		
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		20	1	419	3	N	-0-	-0-		
-----																
BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008												TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4856 -	5082
06		420 N	380	-0-	-40	-0-		17	1	363	3	N	-0-	-0-		
07		434 N	382	-0-	-52	-0-		17	1	365	3	N	-0-	-0-		
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-		18	1	386	3	N	1	8		
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-		19	1	387	3	N	-0-	-0-		
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-		19	1	400	3	N	-0-	-0-		
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-		18	1	377	3	N	-0-	-0-		
-----																
BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008												TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4712 -	4965
06		600 N	583	-0-	-17	-0-		27	1	556	3	N	-0-	-0-		
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-		34	1	646	3	N	1	8		
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-		29	1	606	3	N	1	8		
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-		27	1	550	3	N	1	8		
10		682 N	574	-0-	-108	-0-		27	1	547	3	N	-0-	-0-		
11		630 N	569	-0-	-61	-0-		26	1	543	3	N	-0-	-0-		
-----																
SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5268 -	5401
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-		19	1	302	3	N	-0-	-0-		
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-		22	1	311	3	N	-0-	-0-		
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-		23	1	361	3	N	-0-	-0-		
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-		23	1	344	3	N	-0-	-0-		
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	3	N	-0-	-0-		
11		360 N	342	-0-	-18	-0-		21	1	321	3	N	-0-	-0-		
-----																
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009												TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4695 -	4977
06		480 N	443	-0-	-37	-0-		21	1	421	3	N	1	8		
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-		25	1	472	3	N	-0-	-0-		
08		527 N	484	-0-	-43	-0-		22	1	462	3	N	-0-	-0-		
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		22	1	440	3	N	-0-	-0-		
10		496 N	486	-0-	-10	-0-		23	1	463	3	N	-0-	-0-		
11		480 N	474	-0-	-6	-0-		22	1	452	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 #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414												
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
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	9 1	144 3	N	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	N	-0-		-0-
08		279 N	204	-0-	-75	-0-	12 1	191 3	N	1	1 8	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 9	176 3	N	-0-		-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-		-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-		-0-
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023												
06		750 N	742	-0-	-8	-0-	33 1	708 3	N	1	1 8	-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	1 9	700 3	N	-0-		-0-
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	730 3	N	-0-		-0-
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	34 1	698 3	N	-0-		-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	34 1	718 3	N	-0-		-0-
11		750 N	626	-0-	-124	-0-	35 1	598 3	N	-0-		-0-
							28 1					
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041												
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	N	-0-		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	15 1	324 3	N	1	1 8	-0-
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	1 9	319 3	N	1	1 8	-0-
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	15 1	303 3	N	-0-		-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	16 1	323 3	N	-0-		-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	14 1	301 3	N	-0-		-0-
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070												
06		600 N	511	-0-	-89	-0-	24 1	486 3	N	1	1 8	-0-
07		589 N	542	-0-	-47	-0-	1 9	515 3	N	-0-		-0-
08		589 N	455	-0-	-134	-0-	27 1	434 3	N	-0-		-0-
09		510 N	431	-0-	-79	-0-	21 1	411 3	N	-0-		-0-
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	20 1	459 3	N	-0-		-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	23 1	423 3	N	-0-		-0-
							20 1					
SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380												
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	13 1	215 3	N	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 3	N	-0-		-0-
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	14 1	224 3	N	-0-		-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	14 1	206 3	N	-0-		-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	14 1	212 3	N	-0-		-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	14 1	218 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 #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	
06		570 N	484	-0-	-86	-0-	28	1	456	3	N	-0-
07		620 N	608	-0-	-12	-0-	40	1	568	3	N	-0-
08		558 N	548	-0-	-10	-0-	33	1	514	3	N	-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-
10		620 N	501	-0-	-119	-0-	35	1	530	3	N	-0-
*11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-
							34	1	531	3	N	-0-
-----												
SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381												
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	8	1	127	3	N	-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	14	1	226	3	N	-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	211	3	N	-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	188	3	N	-0-
							11	1	177	3	N	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503												
06		480 N	422	-0-	-58	-0-	25	1	397	3	N	-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	-0-
08		558 N	522	-0-	-36	-0-	31	1	490	3	N	-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-
10		589 N	451	-0-	-138	-0-	32	1	480	3	N	-0-
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	27	1	424	3	N	-0-
							29	1	451	3	N	-0-
-----												
BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801												
06		600 N	571	-0-	-29	-0-	25	1	546	3	N	-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	27	1	568	3	N	-0-
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	1	9				-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-
11		570 N	552	-0-	-18	-0-	27	1	562	3	N	-0-
							25	1	527	3	N	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660												
06		600 N	483	-0-	-117	-0-	28	1	455	3	N	-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-
10		651 N	514	-0-	-137	-0-	1	9				-0-
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	31	1	483	3	N	-0-
							37	1	573	3	N	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712												
06		630 N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	3	N	-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	N	-0-
08		806 N	695	-0-	-111	-0-	41	1	654	3	N	-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	N	-0-
10		775 N	592	-0-	-183	-0-	36	1	556	3	N	-0-
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1140 N	938	-0-	-202	-0-	55 1	882 3	N	1	1 8	-0-	
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1 9	1128 3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	79 1	1065 3	N	-0-		-0-	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	67 1	1003 3	N	1	1 8	-0-	
10	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1 9	989 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	63 1	997 3	N	-0-		-0-	
						64 1						
MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180												
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	20 1	408 3	N	1	1 8	-0-	
07	496 N	396	-0-	-100	-0-	1 9	376 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	313	-0-	-152	-0-	20 1	298 3	N	1	1 8	-0-	
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	14 1	337 3	N	1	1 8	-0-	
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	1 9	291 3	N	-0-		-0-	
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17 1	430 3	N	-0-		-0-	
						14 1						
						21 1						
BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816												
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	603 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	29 1	614 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	29 1	608 3	N	-0-		-0-	
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	28 1	583 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	30 1	614 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	27 1	571 3	N	-0-		-0-	
BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834												
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	29 1	624 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	28 1	605 3	N	-0-		-0-	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32 1	672 3	N	-0-		-0-	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	642 3	N	1	1 8	-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	1 9	671 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	32 1	642 3	N	-0-		-0-	
						30 1						
BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090												
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	25 1	546 3	N	1	1 8	-0-	
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	1 9	498 3	N	1	1 8	-0-	
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	23 1	460 3	N	1	1 8	-0-	
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	1 9	468 3	N	1	1 8	-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	22 1	535 3	N	-0-		-0-	
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 9	508 3	N	-0-		-0-	
						26 1						
						24 1						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501												
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	
06	1380 N	1139	-0-	-241	-0-	67	1	1072	3	N	-0-	-0-
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	90	1	1277	3	N	-0-	-0-
08	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	78	1	1236	3	N	1	1 8
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	77	1	1155	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	71	1	1113	3	N	-0-	-0-
						73	1	1136	3	N	-0-	-0-
-----												
HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233												
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	19	1	413	3	N	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-	-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	3	N	-0-	-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	18	1	384	3	N	-0-	-0-
-----												
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306												
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	3	N	-0-	-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	27	1	571	3	N	-0-	-0-
08	651 N	587	-0-	-64	-0-	26	1	561	3	N	-0-	-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-	-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	25	1	538	3	N	-0-	-0-
-----												
MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181												
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	16	1	315	3	N	-0-	-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	18	1	335	3	N	-0-	-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	14	1	291	3	N	1	1 8
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-	-0-
						17	1	348	3	N	-0-	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714												
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-	-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517												
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	287	3	N	1	1 8
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	1	9					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	3	3 8
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	9					
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	14	1	295	3	N	1	1 8
						1	9					
						16	1	330	3	N	-0-	-0-
						13	1	267	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 #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	641	-0-	-139	-0-	38 1	603 3	N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	51 1	726 3	N	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	47 1	737 3	N	1	1 8		-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	46 1	694 3	N	-0-			-0-
10		775 N	744	-0-	-31	-0-	45 1	699 3	N	-0-			-0-
11		750 N	732	-0-	-18	-0-	44 1	688 3	N	-0-			-0-
-----													
MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237													
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	15 1	298 3	N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	N	1	1 8		-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3	N	1	1 8		-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	331 3	N	1	1 8		-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	16 1	333 3	N	-0-			-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	N	-0-			-0-
-----													
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424													
06		750 N	653	-0-	-97	-0-	38 1	615 3	N	-0-			-0-
07		775 N	721	-0-	-54	-0-	47 1	674 3	N	-0-			-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 3	N	-0-			-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	47 1	702 3	N	-0-			-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 3	N	-0-			-0-
11		750 N	730	-0-	-20	-0-	44 1	686 3	N	-0-			-0-
-----													
SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719													
06		390 N	324	-0-	-66	-0-	19 1	305 3	N	-0-			-0-
07		372 N	350	-0-	-22	-0-	23 1	327 3	N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 3	N	-0-			-0-
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	20 1	307 3	N	-0-			-0-
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	19 1	303 3	N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	20 1	305 3	N	-0-			-0-
-----													
SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608													
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 3	N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	10 1	137 3	N	-0-			-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 3	N	-0-			-0-
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	6 1	84 3	N	-0-			-0-
10		155 N	99	-0-	-56	-0-	6 1	93 3	N	-0-			-0-
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-
-----													
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520													
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	26 1	414 3	N	1	1 8		-0-
07		651 N	536	-0-	-115	-0-	35 1	501 3	N	-0-			-0-
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	30 1	478 3	N	1	1 8		-0-
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	24 1	368 3	N	-0-			-0-
10		527 N	435	-0-	-92	-0-	26 1	409 3	N	-0-			-0-
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	33 1	505 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 #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754												
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
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-	-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	1 1 8	-0-
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	30	1	620	3	N	-0-	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-	-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	31	1	664	3	N	-0-	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644												
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-	-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	47	1	666	3	N	-0-	-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	44	1	699	3	N	-0-	-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-	-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	42	1	658	3	N	-0-	-0-
-----												
SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159												
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	3	N	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-	-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-	-0-
-----												
SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696												
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	26	1	416	3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	N	-0-	-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-	-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-	-0-
-----												
BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650												
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	48	1	1032	3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	48	1	1031	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	48	1	1024	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	47	1	978	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	48	1	1000	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	46	1	961	3	N	-0-	-0-
-----												
SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413												
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	3	N	-0-	-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	3	N	-0-	-0-
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	3	N	-0-	-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	21	1	319	3	N	-0-	-0-
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	19	1	291	3	N	-0-	-0-
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	18	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														
SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	840 N	723	-0-	-117	-0-	42	1	681	3	N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	791	3	N	-0-			-0-
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	3	N	-0-			-0-
09	720 N	627	-0-	-93	-0-	39	1	588	3	N	-0-			-0-
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	47	1	738	3	N	-0-			-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	3	N	-0-			-0-
-----														
SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105														
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	13	1	211	3	N	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	3	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	1	1 8		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-
-----														
ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431														
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	41	1	883	3	N	-0-			-0-
07	992 N	872	-0-	-120	-0-	39	1	833	3	N	-0-			-0-
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	42	1	889	3	N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	N	-0-			-0-
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-			-0-
-----														
HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137														
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-
-----														
HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185														
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091														
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	19	1	413	3	N	-0-			-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	3	N	-0-			-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	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 #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392														
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	
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	38	1	604	3	N	1	1 8	-0-	
07	837 N	756	-0-	-81	-0-	1	9	706	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	50	1	737	3	N	5	5 8	-0-	
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	6	9				-0-	
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	45	1	682	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	40	1	629	3	N	-0-		-0-	
						43	1	671	3	N	-0-		-0-	
-----														
BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935														
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	31	1	679	3	N	-0-		-0-	
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	3	N	-0-		-0-	
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	30	1	626	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	674	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	29	1	619	3	N	-0-		-0-	
-----														
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076														
06	990 N	914	-0-	-76	-0-	40	1	874	3	N	-0-		-0-	
07	992 N	869	-0-	-123	-0-	39	1	830	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	877	-0-	-84	-0-	39	1	838	3	N	-0-		-0-	
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	37	1	771	3	N	-0-		-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	N	-0-		-0-	
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	N	-0-		-0-	
-----														
BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165														
06	900 N	322	-0-	-578	-0-	14	1	308	3	N	-0-		-0-	
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	3	N	-0-		-0-	
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	N	1	1 8	-0-	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	1	9	904	3	N	1	1 8	-0-	
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	43	1	921	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	44	1	919	3	N	-0-		-0-	
-----														
BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728														
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	33	1	717	3	N	1	1 8	-0-	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1	9	739	3	N	1	1 8	-0-	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	N	5	5 8	-0-	
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	33	1	687	3	N	1	1 8	-0-	
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	1	9	733	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	35	1	685	3	N	-0-		-0-	
						32	1						-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010													TOTAL DEPTH	5309	PERF. 4819 -	5071
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	27	1	582	3	N	-0-			-0-		
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	29	1	607	3	N	-0-			-0-		
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-			-0-		
-----																
BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010													TOTAL DEPTH	5339	PERF. 4875 -	5130
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-			-0-		
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	N	-0-			-0-		
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-			-0-		
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	25	1	524	3	N	-0-			-0-		
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-			-0-		
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	3	N	-0-			-0-		
-----																
BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010													TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4865 -	5100
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-		
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-		
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	20	1	408	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-		
*11	499 N	499	-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
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-			-0-		
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	27	1	580	3	N	-0-			-0-		
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-			-0-		
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	26	1	550	3	N	-0-			-0-		
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	28	1	582	3	N	-0-			-0-		
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	26	1	543	3	N	-0-			-0-		
-----																
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010													TOTAL DEPTH	5379	PERF. 4906 -	5145
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	28	1	573	3	N	-0-			-0-		
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	3	N	-0-			-0-		
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	32	1	670	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-			-0-		
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-		
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	29	1	613	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 #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010													TOTAL DEPTH	5048	PERF. 4578 - 4811
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	1	1 8		-0-	
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	19	1	392	3	N	1	1 8		-0-	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	1	1 8		-0-	
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-	
-----															
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4855 - 5104
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	34	1	683	3	N	1	1 8		-0-	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	3	N	-0-			-0-	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	N	-0-			-0-	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	3	N	-0-			-0-	
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	43	1	874	3	N	-0-			-0-	
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	39	1	814	3	N	-0-			-0-	
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010													TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4301 - 4528
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1462	3	N	-0-			-0-	
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	3	N	-0-			-0-	
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1500	3	N	-0-			-0-	
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	3	N	-0-			-0-	
10	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	73	1	1526	3	N	-0-			-0-	
11	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	68	1	1431	3	N	-0-			-0-	
-----															
PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5074 - 5331
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	274	3	N	1	1 8		-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	1	1 8		-0-	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	4	4 8		-0-	
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-	
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-	
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-	
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	5254	PERF. 4867 - 5038
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	22	1	443	3	N	1	1 8		-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-			-0-	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-	
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-	
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-			-0-	
-----															
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	5161	PERF. 4714 - 4946
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-			-0-	
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	24	1	501	3	N	-0-			-0-	
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	24	1	521	3	N	-0-			-0-	
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-			-0-	
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	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 #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1050 N	997	-0-	-53	-0-	47	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	975	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	N	-0-			-0-
09	990 N	915	-0-	-75	-0-	43	1	872	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	45	1	907	3	N	-0-			-0-
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234														
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005														
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	27	1	540	3	N	-0-			-0-
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	3	N	-0-			-0-
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	3	N	-0-			-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	26	1	529	3	N	-0-			-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	28	1	561	3	N	-0-			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-			-0-
BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041														
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	18	1	380	3	N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171														
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	22	1	455	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	620 N	454	-0-	-166	-0-	23	1	431	3	N	-0-			-0-
08	589 N	423	-0-	-166	-0-	20	1	403	3	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-			-0-
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-			-0-
BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094														
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-			-0-
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	28	1	573	3	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-			-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	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 #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4593 - 4778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		900 N	846	-0-	-54	-0-	37	1	809	3	N	-0-				-0-
07		868 N	846	-0-	-22	-0-	38	1	808	3	N	-0-				-0-
08		868 N	825	-0-	-43	-0-	37	1	788	3	N	-0-				-0-
09		840 N	791	-0-	-49	-0-	36	1	755	3	N	-0-				-0-
10		837 N	797	-0-	-40	-0-	37	1	760	3	N	-0-				-0-
11		810 N	780	-0-	-30	-0-	35	1	745	3	N	-0-				-0-
-----																
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010												TOTAL DEPTH	5481	PERF. 4968 - 5223		
06		420 N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	N	-0-				-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-				-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-				-0-
10		434 N	356	-0-	-78	-0-	17	1	339	3	N	-0-				-0-
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-				-0-
-----																
BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4426 - 4615		
06		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	46	1	986	3	N	-0-				-0-
07		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	47	1	995	3	N	-0-				-0-
08		1054 N	976	-0-	-78	-0-	44	1	932	3	N	-0-				-0-
09		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	46	1	960	3	N	-0-				-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	-0-				-0-
*11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	N	-0-				-0-
-----																
BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010												TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4832 - 5089		
06		690 N	631	-0-	-59	-0-	28	1	603	3	N	-0-				-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	N	-0-				-0-
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	29	1	622	3	N	-0-				-0-
-----																
BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010												TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4849 - 5107		
06		930 N	874	-0-	-56	-0-	39	1	835	3	N	-0-				-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08		930 N	882	-0-	-48	-0-	40	1	842	3	N	-0-				-0-
09		870 N	825	-0-	-45	-0-	38	1	787	3	N	-0-				-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	N	-0-				-0-
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	-0-				-0-
-----																
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010												TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4931 - 5201		
06		480 N	358	-0-	-122	-0-	17	1	341	3	N	-0-				-0-
07		465 N	435	-0-	-30	-0-	22	1	413	3	N	-0-				-0-
08		465 N	407	-0-	-58	-0-	19	1	388	3	N	-0-				-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-				-0-
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	3	N	-0-				-0-
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF. 4857 - 5109
M O	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				
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	22 1	453 3	N	1	1 8	-0-				
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	1 9	488 3	N	1	1 8	-0-				
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	22 1	454 3	N	-0-		-0-				
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	22 1	446 3	N	1	1 8	-0-				
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	1 9	447 3	N	-0-		-0-				
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	440 3	N	-0-		-0-				
-----															
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH	4888	PERF. 4448 - 4690
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	39 1	845 3	N	-0-		-0-				
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	38 1	815 3	N	1	1 8	-0-				
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1 9	871 3	N	-0-		-0-				
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41 1	879 3	N	-0-		-0-				
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	42 1	934 3	N	-0-		-0-				
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45 1	860 3	N	-0-		-0-				
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4284 - 4505
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	25 1	540 3	N	-0-		-0-				
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 3	N	-0-		-0-				
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	26 1	554 3	N	-0-		-0-				
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26 1	545 3	N	-0-		-0-				
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28 1	573 3	N	-0-		-0-				
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	546 3	N	-0-		-0-				
-----															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4817 - 5055
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	18 1	362 3	N	-0-		-0-				
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	21 1	396 3	N	-0-		-0-				
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	18 1	376 3	N	-0-		-0-				
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	18 1	371 3	N	-0-		-0-				
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	18 1	368 3	N	-0-		-0-				
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	17 1	355 3	N	-0-		-0-				
-----															
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5278	PERF. 4822 - 5097
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	25 1	513 3	N	1	1 8	-0-				
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	1 9	584 3	N	1	1 8	-0-				
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	31 1	551 3	N	1	1 8	-0-				
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 9	540 3	N	1	1 8	-0-				
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	27 1	524 3	N	-0-		-0-				
11	570 N	326	-0-	-244	-0-	1 9	311 3	N	-0-		-0-				



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	16 1	328 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	15 1	276 3	N	1	1 8	-0-	
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	14 1	284 3	N	-0-		-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	N	-0-		-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	N	-0-		-0-	
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-		-0-	
-----												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999												
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31 1	660 3	N	1	1 8	-0-	
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	30 1	645 3	N	1	1 8	-0-	
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	30 1	648 3	N	1	1 8	-0-	
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	29 1	614 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	30 1	634 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	27 1	565 3	N	-0-		-0-	
-----												
BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099												
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	36 1	780 3	N	1	1 8	-0-	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	38 1	802 3	N	1	1 8	-0-	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	37 1	795 3	N	3	3 8	-0-	
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	36 1	759 3	N	1	1 8	-0-	
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39 1	807 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	36 1	757 3	N	-0-		-0-	
-----												
BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680												
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	27 1	586 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	28 1	606 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	28 1	589 3	N	1	1 8	-0-	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1	578 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	28 1	577 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	26 1	548 3	N	-0-		-0-	
-----												
BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533												
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	29 1	620 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	30 1	646 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	30 1	634 3	N	-0-		-0-	
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	28 1	575 3	N	-0-		-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 3	N	-0-		-0-	
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	N	-0-		-0-	
-----												
ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344												
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27 1	576 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	23 1	487 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	25 1	534 3	N	-0-		-0-	
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	23 1	483 3	N	-0-		-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1	566 3	N	-0-		-0-	
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	561 3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518													
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-	-0-	
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-	-0-	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-	-0-	
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	38	1	789	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	39	1	815	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	36	1	761	3	N	-0-	-0-	
-----													
ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466													
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	N	-0-	-0-	
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	43	1	911	3	N	-0-	-0-	
08	992 N	885	-0-	-107	-0-	40	1	845	3	N	-0-	-0-	
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	39	1	808	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	40	1	841	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	792	-0-	-78	-0-	36	1	756	3	N	-0-	-0-	
-----													
BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798													
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	29	1	627	3	N	1	1 8	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	29	1	596	3	N	-0-	-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-	-0-	
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-	-0-	
-----													
BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064													
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	35	1	751	3	N	-0-	-0-	
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	35	1	752	3	N	-0-	-0-	
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	3	N	-0-	-0-	
-----													
SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404													
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-	46	1	734	3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	70	1	994	3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	59	1	938	3	N	1	1 8	
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	-0-	-0-	
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	52	1	812	3	N	-0-	-0-	
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	3	N	-0-	-0-	
-----													
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502													
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	35	1	560	3	N	1	1 8	
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	45	1	639	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	35	1	551	3	N	-0-	-0-	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	N	-0-	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-	-0-	
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	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 #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	67	1	1070	3	N	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	84	1	1331	3	N	1	1 8		-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1247	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	80	1	1259	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	79	1	1231	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806														
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	24	1	521	3	N	1	1 8		-0-
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	25	1	529	3	N	1	1 8		-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	26	1	555	3	N	3	3 8		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	1	1 8		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-			-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	23	1	492	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649														
06	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	48	1	1047	3	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	51	1	1084	3	N	1	1 8		-0-
09	1110 N	615	-0-	-495	-0-	28	1	587	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	41	1	844	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	801	-0-	-309	-0-	36	1	765	3	N	-0-			-0-
-----														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086														
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	26	1	527	3	N	1	1 8		-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	30	1	569	3	N	-0-			-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	1	1 8		-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	3	N	-0-			-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-			-0-
-----														
SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633														
06	600 N	386	-0-	-214	-0-	23	1	362	3	N	1	1 8		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	1	1 8		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-			-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	34	1	534	3	N	-0-			-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
-----														
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300														
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	3	N	-0-			-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	38	1	541	3	N	-0-			-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	35	1	540	3	N	-0-			-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	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 #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
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
06		270 N	170	-0-	-100	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
07		310 N	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
08		248 N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
06		300 N	191	-0-	-109	-0-	9	1	181	3	N	1	1	8	-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	1	1	8	-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	1	1	8	-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200															
06		480 N	446	-0-	-34	-0-	21	1	424	3	N	1	1	8	-0-
07		527 N	452	-0-	-75	-0-	23	1	429	3	N	-0-			-0-
08		527 N	382	-0-	-145	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	17	1	348	3	N	1	1	8	-0-
10		465 N	349	-0-	-116	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202															
06		480 N	418	-0-	-62	-0-	20	1	397	3	N	1	1	8	-0-
07		465 N	438	-0-	-27	-0-	22	1	415	3	N	1	1	8	-0-
08		465 N	358	-0-	-107	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	17	1	348	3	N	1	1	8	-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-			-0-
-----															
MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252															
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1	1	8	-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	1	1	8	-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1	1	8	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
*11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	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 #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5075 - 5279
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	
06		660 N	537	-0-	-123	-0-	25 1	511 3	N	1		1 8		-0-	
07		713 N	563	-0-	-150	-0-	1 9							-0-	
08		620 N	502	-0-	-118	-0-	28 1	535 3	N	-0-				-0-	
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	N	-0-				-0-	
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	26 1	522 3	N	1		1 8		-0-	
*11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-	
							26 1	532 3	N	-0-				-0-	
							28 1	589 3	N	-0-				-0-	
J. D. GAS, INC.															
ADAMS															
WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978													TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4751 - 4921
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-				-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				-0-	
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-				-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		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
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-				-0-	
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-				-0-	
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-				-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-				-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		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
06		390 N	284	-0-	-106	-0-	284 2		N	-0-				-0-	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-				-0-	
08		372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2		N	-0-				-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		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
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-				-0-	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-				-0-	
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-				-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		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 OZ G													WELL #: 1116	RRCID -> 048331		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-						
-----																					
BAGGETT, JAMES													WELL #: 1125	RRCID -> 048333		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
BAGGETT, JAMES													WELL #: 1157	RRCID -> 048335		COMPL. DATE 12/31/1967		TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
ADAMS, CLAY EST.													WELL #: 1126	RRCID -> 048338		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
ADAMS, CLAY EST.													WELL #: 1155	RRCID -> 048339		COMPL. DATE 11/22/1967		TOTAL DEPTH	5069	PERF.	N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
ADAMS, CLAY EST.													WELL #: 2126	RRCID -> 048340		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH	5017	PERF.	N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
ADAMS, CLAY EST.													WELL #: 2155	RRCID -> 048341		COMPL. DATE 12/05/1970		TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560															
ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052												
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440												
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	816				-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	816				-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	816				-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	816				-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	816				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	816				-0-
-----												
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327												
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573												
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A												
06	187	N		187	-0-	-0-	-0-	187	3			-0-
07	62	N		9	-0-	-53	-0-	9	3			-0-
08	34	N		34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
09	180	N		35	-0-	-145	-0-	35	3			-0-
*10	50	N		50	-0-	-0-	-0-	50	3			-0-
*11	90	N		90	-0-	-0-	-0-	90	3			-0-
-----												
ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
06	131	N		131	-0-	-0-	-0-	131	3			-0-
07	186	N		91	-0-	-95	-0-	91	3			-0-
08	155	N		123	-0-	-32	-0-	123	3			-0-
09	137	N		137	-0-	-0-	-0-	137	3			-0-
*10	116	N		116	-0-	-0-	-0-	116	3			-0-
11	120	N		112	-0-	-8	-0-	112	3			-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606												
ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	-0-
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	109	-0-	109	190	109	3			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	122	-0-	122	312	122	3			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	415	103	3			N	-0-	-0-
*11	515 N	100	-0-	-415	-0-	100	3			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	63	-0-	63	135	63	3			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	57	-0-	57	192	57	3			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	271	79	3			N	-0-	-0-
*11	333 N	62	-0-	-271	-0-	62	3			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830												
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816												
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-	-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984														
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105														
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623														
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989														
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11		450 N	332	-0-	-118	-0-	332	3		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189														
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606												
ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
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
06		150 N	131	-0-	-19	-0-		131	3			-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-		146	3			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-		144	3			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-		130	3			-0-
-----												
ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-		121	3			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-		115	3			-0-
-----												
WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750												
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	3			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	3			-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3			-0-
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3			-0-
*11		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	3			-0-
-----												
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808												
06		810 N	632	-0-	-178	-0-		632	3			-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3			-0-
08		651 N	462	-0-	-189	-0-		462	3			-0-
09		630 N	483	-0-	-147	-0-		483	3			-0-
10		620 N	605	-0-	-15	-0-		605	3			-0-
*11		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHAW, HENRY JR. 771625														
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834														
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-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		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780														
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625															
ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145															
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A															
06		360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
-----															
SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328															
06		600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09		480 N	101	-0-	-379	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590															
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10		279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-			-0-
-----															
SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105															
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
-----															
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245															
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08		682 N	124	-0-	-558	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09		420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10		744 N	103	-0-	-641	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145												
SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442												
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
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175												
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314												
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
07		279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2	N	-0-			-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-			-0-
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	170 2	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
11		240 N	140	-0-	-100	-0-	140 2	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
07		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
*11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516												
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
-----												
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461												
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
11		420 N	264	-0-	-156	-0-	264 2	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//												
WOLFCAMP ENERGY, LLC												
BAGGETT, J. M.												
WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
												BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON (DETRITAL)												
KIRKPATRICK OIL COMPANY												
ALLISON "A-17"												
WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A												
06	1050 N	646	-0-	-404	-0-	645	3	1	9	N	1	138
07	992 N	683	-0-	-309	-0-	675	3	8	9	N	7	145
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	954	3	7	9	N	6	151
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2	153
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	578	3	20	9	N	18	171
11	930 N	551	-0-	-379	-0-	534	3	17	9	N	15	186
-----												
ALLISON A-24												
WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
06	2040 N	1247	-0-	-793	-0-	1244	3	3	9	N	3	244
07	1891 N	1312	-0-	-579	-0-	1302	3	10	9	N	9	253
08	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1840	3	7	9	N	6	259
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	3	10	9	N	9	268
10	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1114	3			N	-0-	268
11	1800 N	1047	-0-	-753	-0-	1030	3	17	9	N	15	125
-----												
ALLISON -A-25												
WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A												
06	4200 X	2721	-0-	-1479	-0-	2718	3	3	9	N	3	110
*07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2845	3	2	9	N	2	112
*08	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4021	3	36	9	N	33	145
*09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3623	3	18	9	N	16	161
*10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2434	3	3	9	N	3	164
*11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	3	1	9	N	1	135
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC												
GARNER, ANNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A												
06	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-	84
07	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	1731	2			N	-0-	84
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	84
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-	84
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	84
*11	2010 N	1446	-0-	-564	-0-	1446	2			N	-0-	75
-----												
GARNER, ANNIE -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-	-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-	-0-
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-	-0-
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
*11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	2820 #	2442	-0-	-378	-0-	2425 2	17 9	N	15		134
07	2728 N	2641	-0-	-87	-0-	2626 2	15 9	N	14		148
08	3069 N	2798	-0-	-271	-0-	2786 2	12 9	N	11		159
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2563 2	13 9	N	12	159 1	12
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2603 2	4 9	N	4		16
*11	2700 N	2519	-0-	-181	-0-	2512 2	7 9	N	6		22

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	480 X	282	-0-	-198	-0-	282 2		N	-0-		6
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		6
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		6
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		6
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		6
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		6

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1200 N	994	-0-	-206	-0-	994 2		N	-0-		14
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2		N	-0-		14
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		14
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		14
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		14
*11	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040 2		N	-0-		10

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	7080 X	6692	-0-	-388	-0-	6692 2		N	-0-		34
07	7192 X	6875	-0-	-317	-0-	6875 2		N	-0-		34
08	7099 X	6758	-0-	-341	-0-	6758 2		N	-0-		34
09	6870 X	6472	-0-	-398	-0-	6469 2	3 9	N	3		37
10	6913 X	6651	-0-	-262	-0-	6651 2		N	-0-		37
11	6690 X	6306	-0-	-384	-0-	6306 2		N	-0-		37

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	355 2		N	-0-		-0-
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2		N	-0-		-0-
08	527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2		N	-0-		-0-
09	360 N	237	-0-	-123	-0-	237 2		N	-0-		-0-
10	341 N	162	-0-	-179	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	39013	13754	-0-	-25259	-0-	13754 3		N	-0-		-0-
07	14448 R	14448	-0-	-0-	-0-	14448 3		N	-0-		-0-
08	14818 #	12870	-0-	-1948	-0-	12870 3		N	-0-		-0-
09	14070 #	13861	-0-	-209	-0-	13859 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	14539 #	14276	-0-	-263	-0-	14276 3		N	-0-		-0-
*11	14166 R	14166	-0-	-0-	-0-	14166 3		N	-0-		-0-



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)			02207 304 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON								
EOG RESOURCES, INC.			253162													
WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1071		RRCID -> 134832			COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162					
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
06	4800 X	4764	-0-	-36	-0-	4764	2			Y	-0-					63
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					63
08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					63
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					63
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					63
11	4530 X	3834	-0-	-696	-0-	3834	2			Y	-0-					63
-----																
WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1072		RRCID -> 161093			COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420					
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					27
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					27
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					27
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					27
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					27
-----																
WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1073-L		RRCID -> 163463			COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449					
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					36
07	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					36
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					36
09	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	1649	2			Y	-0-					36
10	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					36
11	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2			Y	-0-					36
-----																
A-BEAR			WELL #: 1		RRCID -> 163694			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1074-L		RRCID -> 170457			COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390					
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					27
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					27
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	2			Y	-0-					27
10	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					27
11	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	2			Y	-0-					27
-----																
HALFF ESTATE "20"			WELL #: 7H		RRCID -> 185073			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030					
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3421	2	142	9	Y	129	126	1			53
07	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	2949	2	100	9	Y	91	113	1			31
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3550	2	122	9	Y	111	70	1			72
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3431	2	113	9	Y	103	106	1			69
10	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3481	2	118	9	Y	107	105	1			71
11	3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3127	2	106	9	Y	96	137	1			30
-----																
HALFF ESTATE "20"			WELL #: 8H		RRCID -> 189870			COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910					
06	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3392	2	142	9	Y	129	126	1			53
07	3844 X	2957	-0-	-887	-0-	2854	2	103	9	Y	94	115	1			32
08	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3421	2	122	9	Y	111	71	1			72
09	3660 X	3023	-0-	-637	-0-	2921	2	102	9	Y	93	103	1			62
10	3751 X	2999	-0-	-752	-0-	2911	2	88	9	Y	80	89	1			53
11	3540 X	2558	-0-	-982	-0-	2479	2	79	9	Y	72	103	1			22

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SHIRK 13		WELL #:		1H	RRCID ->	190940	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10925	- 15047
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5340 X	4363	-0-	-977	-0-	4278	2	85	9	N	77	133
07	5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	4320	2	63	9	N	57	190
08	5115 X	4780	-0-	-335	-0-	4680	2	100	9	N	91	109
09	4680 X	4412	-0-	-268	-0-	4323	2	89	9	N	81	190
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4625	2	101	9	N	92	103
11	4620 X	4135	-0-	-485	-0-	4037	2	98	9	N	89	192
-----												
WINDHAM 16		WELL #:		1H	RRCID ->	191632	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10752	- 14655
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2426	2	87	9	N	79	177
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	9	N	60	237
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2390	2	79	9	N	72	147
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2331	2	76	9	N	69	216
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2341	2	81	9	N	74	125
11	2250 N	1948	-0-	-302	-0-	1887	2	61	9	N	55	180
-----												
WINDHAM 108		WELL #:		1H	RRCID ->	193431	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11397	- 15179
06	8040 X	7500	-0-	-540	-0-	7373	2	127	9	N	115	121
07	8308 X	7644	-0-	-664	-0-	7532	2	112	9	N	102	223
08	8308 X	7570	-0-	-738	-0-	7440	2	130	9	N	118	171
09	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	7092	2	119	9	N	108	107
10	7998 X	7343	-0-	-655	-0-	7208	2	135	9	N	123	230
11	7500 X	6262	-0-	-1238	-0-	6154	2	108	9	N	98	167
-----												
BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID ->	194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11141	- 14215
06	5460 X	4120	-0-	-1340	-0-	3999	2	121	9	N	110	221
07	6789 X	5116	-0-	-1673	-0-	4941	2	175	9	N	159	204
08	6789 X	4805	-0-	-1984	-0-	4634	2	171	9	N	155	175
09	4710 X	3165	-0-	-1545	-0-	3122	2	43	9	N	39	214
10	5115 X	2216	-0-	-2899	-0-	2165	2	51	9	N	46	260
*11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4801	2	216	9	N	196	95
-----												
ALLEN 44		WELL #:		2H	RRCID ->	194443	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10367	- 12848
06	990 N	33	-0-	-957	-0-	33	2			N	-0-	180
*07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	180
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	180
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	180
*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	180
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
-----												
CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11322	- 14143
06	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2878	2	84	9	Y	76	76
07	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2894	2	56	9	Y	51	127
08	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	2949	2	72	9	Y	65	98
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3335	2	32	9	Y	29	127
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9	9	Y	8	58
11	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2850	2	40	9	Y	36	62
-----												
AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505
06	2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2094	2	54	9	N	49	82
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	2	61	9	N	55	137
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2202	2	70	9	N	64	201
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2116	2	76	9	N	69	99
10	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2041	2	44	9	N	40	139
11	2190 N	1921	-0-	-269	-0-	1852	2	69	9	N	63	202

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WEIR, GEORGE 14		//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
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459																
06	4860 X	4448	-0-	-412	-0-	4363	2	85	9	N	77	170	1			149
07	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	3997	2	50	9	N	45					194
08	4836 X	4738	-0-	-98	-0-	4658	2	80	9	N	73	163	1			104
09	4620 X	4569	-0-	-51	-0-	4477	2	92	9	N	84					188
10	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4528	2	75	9	N	68	159	1			97
11	4590 X	4013	-0-	-577	-0-	3933	2	80	9	N	73					170
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040																
06	9510 X	8777	-0-	-733	-0-	8571	2	206	9	N	187					374
07	9827 X	8697	-0-	-1130	-0-	8553	2	144	9	N	131	338	1			167
08	9827 X	6307	-0-	-3520	-0-	6235	2	72	9	N	65					232
09	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9067	2	234	9	N	213	350	1			95
10	9424 X	8275	-0-	-1149	-0-	8099	2	176	9	N	160					255
11	8790 X	5469	-0-	-3321	-0-	5314	2	155	9	N	141	316	1			80
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725																
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4486	2	190	9	N	173	180	1			163
07	4805 X	4201	-0-	-604	-0-	4065	2	136	9	N	124	172	1			115
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4686	2	197	9	N	179					294
09	4680 X	3948	-0-	-732	-0-	3824	2	124	9	N	113	176	1			231
10	4836 X	1960	-0-	-2876	-0-	1960	2			N	-0-					231
11	4740 X	1624	-0-	-3116	-0-	1624	2			N	-0-					231
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019																
06	3060 X	2110	-0-	-950	-0-	2086	2	24	9	N	22					203
07	3162 X	2380	-0-	-782	-0-	2366	2	14	9	N	13					216
08	2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2447	2	41	9	N	37					253
09	2430 X	2201	-0-	-229	-0-	2144	2	57	9	N	52	165	1			140
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3068	2	182	9	N	165	175	1			130
11	2400 X	1973	-0-	-427	-0-	1943	2	30	9	N	27					157
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945																
06	3780 X	3646	-0-	-134	-0-	3563	2	83	9	N	75					208
07	3906 X	3575	-0-	-331	-0-	3518	2	57	9	N	52	179	1			81
08	3906 X	3569	-0-	-337	-0-	3489	2	80	9	N	73					154
09	3660 X	3372	-0-	-288	-0-	3327	2	45	9	N	41					195
10	3782 X	3453	-0-	-329	-0-	3363	2	90	9	N	82	186	1			91
11	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2759	2	63	9	N	57					148
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105																
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1063	2	77	9	N	70					199
07	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1060	2	53	9	N	48					247
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1171	2	73	9	N	66	174	1			139
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1018	2	68	9	N	62					201
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1096	2	91	9	N	83	181	1			103
11	1200 N	924	-0-	-276	-0-	877	2	47	9	N	43					146
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066																
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6020	2	191	9	N	174	180	1			187
07	6758 X	4878	-0-	-1880	-0-	4757	2	121	9	N	110	170	1			127
08	6417 X	5037	-0-	-1380	-0-	4902	2	135	9	N	123					250
09	6210 X	4364	-0-	-1846	-0-	4257	2	107	9	N	97	173	1			174
10	6417 X	4352	-0-	-2065	-0-	4238	2	114	9	N	104	151	1			127
11	6210 X	3751	-0-	-2459	-0-	3653	2	98	9	N	89					216

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CODY "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	201522	COMPL.	DATE	06/22/2004	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.11915 - 13356		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1500 X	1457	-0-	-43	-0-	1401	2	56	9	Y	51	82	1		51
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1379	2	37	9	Y	34				85
08	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	1088	2	47	9	Y	43	78	1		50
09	1470 N	997	-0-	-473	-0-	891	2	106	9	Y	96				146
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1183	2	142	9	Y	129	103	1		172
11	1110 N	562	-0-	-548	-0-	499	2	63	9	Y	57	122	1		107
-----															
AMACKER "A" 88		WELL #:		1H	RRCID ->	201807	COMPL.	DATE	01/30/2004	TOTAL	DEPTH	15496	PERF.11725 - 15465		
06	6690 X	6504	-0-	-186	-0-	6297	2	207	9	N	188	172	1		137
07	6913 X	6823	-0-	-90	-0-	6619	2	204	9	N	185	173	1		149
08	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6762	2	201	9	N	183	164	1		168
09	6510 X	5678	-0-	-832	-0-	5543	2	135	9	N	123	175	1		116
10	6820 X	6626	-0-	-194	-0-	6418	2	208	9	N	189	176	1		129
11	6750 X	5565	-0-	-1185	-0-	5394	2	171	9	N	155				284
-----															
GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL.	DATE	10/04/2003	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11760 - 14928		
06	5580 X	5504	-0-	-76	-0-	5385	2	119	9	N	108				235
07	5766 X	5537	-0-	-229	-0-	5429	2	108	9	N	98	172	1		161
08	5766 X	4798	-0-	-968	-0-	4700	2	98	9	N	89	181	1		69
09	5490 X	4742	-0-	-748	-0-	4644	2	98	9	N	89				158
10	5673 X	4892	-0-	-781	-0-	4796	2	96	9	N	87	169	1		76
11	5490 X	4315	-0-	-1175	-0-	4221	2	94	9	N	85				161
-----															
AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL.	DATE	11/17/2003	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11432 - 15656		
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3454	2	173	9	N	157	174	1		124
07	3658 X	3647	-0-	-11	-0-	3496	2	151	9	N	137				261
08	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3525	2	162	9	N	147	172	1		236
09	3630 X	3475	-0-	-155	-0-	3323	2	152	9	N	138	183	1		191
10	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	3443	2	172	9	N	156	172	1		175
11	3630 X	3078	-0-	-552	-0-	2939	2	139	9	N	126	177	1		124
-----															
CODY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	203330	COMPL.	DATE	03/20/2004	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.11634 - 14673		
06	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3619	2	90	9	N	82				198
07	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	3336	2	79	9	N	72	158	1		112
08	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3472	2	107	9	N	97				209
09	3840 X	3806	-0-	-34	-0-	3679	2	127	9	N	115	173	1		151
10	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3469	2	84	9	N	76				227
11	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	3001	2	90	9	N	82	186	1		123
-----															
PERIDOT 101		WELL #:		1H	RRCID ->	204089	COMPL.	DATE	01/15/2004	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11619 - 15579		
06	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	2764	2	59	9	N	54				356
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3029	2	45	9	N	41	266	1		131
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3063	2	64	9	N	58				189
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2876	2	70	9	N	64				253
10	3100 N	3102	-0-	2	2	3046	2	56	9	N	51				304
*11	4745 X	4743	-0-	-2	-0-	4633	2	110	9	N	100				404
-----															
WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL.	DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11166	PERF.11600 - 15680		
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1184	2	123	9	N	112	176	1		131
07	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1037	2	67	9	N	61				192
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1271	2	116	9	N	105	158	1		139
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1188	2	106	9	N	96	174	1		61
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1224	2	101	9	N	92				153
11	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1059	2	105	9	N	95	182	1		66

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.11875 -	15034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11638 -	14944	
06	1230 X	67	-0-	-1163	-0-	67	2		N	-0-			134
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			134
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			134
09	3000 N	12306	-0-	9306	9306	11583	2	723	9	657	551	1	240
10	3100 N	10538	-0-	7438	16744	10127	2	411	9	374	491	1	123
*11	3000 N	7458	-0-	4458	21202	7194	2	264	9	240	184	1	179

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11772 -	15858	
06	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3061	2	175	9	159	156	1	65
07	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3061	2	167	9	152	165	1	52
08	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3013	2	250	9	227	131	1	148
09	3420 X	3355	-0-	-65	-0-	3121	2	234	9	213	219	1	142
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3189	2	293	9	266	232	1	176
11	3240 X	2884	-0-	-356	-0-	2644	2	240	9	218	326	1	68

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414 -	14561	
06	6420 X	5457	-0-	-963	-0-	5306	2	151	9	137	176	1	98
07	6634 X	6447	-0-	-187	-0-	6301	2	146	9	133			231
08	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	6001	2	141	9	128	172	1	187
09	5940 X	5182	-0-	-758	-0-	5076	2	106	9	96	172	1	111
10	6448 X	5750	-0-	-698	-0-	5603	2	147	9	134	170	1	75
11	6240 X	4299	-0-	-1941	-0-	4174	2	125	9	114			189

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711 -	15934	
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2226	2	105	9	95			288
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2572	2	99	9	90	198	1	180
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2591	2	129	9	117			297
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2346	2	98	9	89			386
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2283	2	103	9	94	301	1	179
11	2280 N	2062	-0-	-218	-0-	1964	2	98	9	89			268

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736 -	13939	
06	4560 X	2828	-0-	-1732	-0-	2670	2	158	9	144	223	1	13
07	4123 X	3387	-0-	-736	-0-	3188	2	199	9	181	138	1	56
08	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2620	2	133	9	121	160	1	17
09	3570 X	2757	-0-	-813	-0-	2592	2	165	9	150	76	1	91
10	3689 X	2828	-0-	-861	-0-	2664	2	164	9	149	196	1	44
11	3270 X	2431	-0-	-839	-0-	2215	2	216	9	196	143	1	97

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528 -	16120	
06	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3483	2	95	9	86	164	1	109
07	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3438	2	92	9	84			193
08	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3433	2	92	9	84	169	1	108
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-	3258	2	87	9	79			187
10	3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3291	2	107	9	97	183	1	101
11	3570 X	2753	-0-	-817	-0-	2697	2	56	9	51			152

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PERIDOT 101		WELL #:		2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2231 2	67 9	N	61				405
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2272 2	40 9	N	36		254 1		187
08	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2259 2	62 9	N	56				243
09	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2199 2	69 9	N	63				306
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2287 2	72 9	N	65				371
11	2250 N	1969	-0-	-281	-0-	1924 2	45 9	N	41				412
-----													
AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H	RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	- 15239	
06	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	3568 2	204 9	Y	185	256 1			21
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4143 2	259 9	Y	235	159 1			97
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3542 2	193 9	Y	175	213 1			59
09	3780 X	3363	-0-	-417	-0-	3208 2	155 9	Y	141	109 1			91
10	4402 X	3761	-0-	-641	-0-	3595 2	166 9	Y	151	193 1			49
11	4260 X	3264	-0-	-996	-0-	3056 2	208 9	Y	189	143 1			95
-----													
LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H	RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11651	- 13569	
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1933 2	110 9	N	100	176 1			120
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2029 2	99 9	N	90				210
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2027 2	92 9	N	84	170 1			124
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1926 2	97 9	N	88				212
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1920 2	102 9	N	93	171 1			134
11	1950 N	1637	-0-	-313	-0-	1557 2	80 9	N	73				207
-----													
COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11580	- 15180	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	797 2	87 9	N	79	171 1			128
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-		N	-0-				128
08	837 N	183	-0-	-654	-0-	149 2	34 9	N	31				159
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	990 2	195 9	N	177	171 1			165
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1007 2	129 9	N	117	154 1			128
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	859 2	106 9	N	96	160 1			64
-----													
BLUE TOPAZ 102		WELL #:		2H	RRCID ->	206556	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11703	- 15009	
06	4710 X	3205	-0-	-1505	-0-	3153 2	52 9	N	47				206
07	4867 X	3242	-0-	-1625	-0-	3178 2	64 9	N	58				264
08	4867 X	3232	-0-	-1635	-0-	3164 2	68 9	N	62				326
09	3810 X	3126	-0-	-684	-0-	3070 2	56 9	N	51				377
10	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	3428 2	53 9	N	48	289 1			136
*11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4734 2	50 9	N	45				181
-----													
BARNETT "21"		WELL #:		2H	RRCID ->	206557	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11696	- 13859	
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3361 2	267 9	N	243	176 1			219
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4035 2	285 9	N	259	354 1			124
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3709 2	224 9	N	204	180 1			148
09	3630 X	2649	-0-	-981	-0-	2500 2	149 9	N	135				283
10	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	3402 2	260 9	N	236	347 1			172
11	4170 X	3037	-0-	-1133	-0-	2894 2	143 9	N	130	183 1			119
-----													
SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207159	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11891	- 15721	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1592 2	47 9	N	43				263
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1612 2	36 9	N	33				296
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1603 2	46 9	N	42				338
09	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1542 2	48 9	N	44	287 1			95
10	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1567 2	48 9	N	44				139
11	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1338 2	55 9	N	50				189

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11775 - 15451				
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		
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3568	2	204	9	Y	185	220	1	57
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4143	2	259	9	Y	235	159	1	133
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3542	2	193	9	Y	175	213	1	95
09	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	3086	2	153	9	Y	139	109	1	125
10	4402 X	3834	-0-	-568	-0-	3634	2	200	9	Y	182	199	1	108
11	4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3397	2	253	9	Y	230	185	1	153
-----														
R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11494 - 13610				
06	6000 X	2611	-0-	-3389	-0-	2611	2			N	-0-			116
07	3813 X	2855	-0-	-958	-0-	2855	2			N	-0-			116
08	3813 X	2828	-0-	-985	-0-	2828	2			N	-0-			116
09	3390 X	2461	-0-	-929	-0-	2460	2	1	9	N	1			117
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3747	2	44	9	N	40			157
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3357	2	24	9	N	22			179
-----														
AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11767 - 14003				
06	2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2181	2	135	9	N	123	182	1	132
07	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2246	2	151	9	N	137			269
08	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2178	2	139	9	N	126	173	1	222
09	2310 N	2259	-0-	-51	-0-	2123	2	136	9	N	124	183	1	163
10	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2188	2	150	9	N	136	172	1	127
11	2250 N	1984	-0-	-266	-0-	1859	2	125	9	N	114			241
-----														
JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210 - 15266				
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	809	2	68	9	N	62			151
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	835	2	56	9	N	51			202
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	798	2	76	9	N	69	172	1	99
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	788	2	63	9	N	57			156
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	819	2	77	9	N	70	170	1	56
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	688	2	56	9	N	51			107
-----														
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371 - 15178				
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4070	2	147	9	Y	134	129	1	55
07	4309 X	3770	-0-	-539	-0-	3638	2	132	9	Y	120	134	1	41
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4400	2	150	9	Y	136	88	1	89
09	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3813	2	106	9	Y	96	121	1	64
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4440	2	122	9	Y	111	102	1	73
11	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	3935	2	128	9	Y	116	153	1	36
-----														
WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #: 1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11432		PERF.11774 - 14903				
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1398	2	74	9	N	67			191
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1433	2	55	9	N	50			241
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1411	2	72	9	N	65			306
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1358	2	70	9	N	64			370
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1388	2	68	9	N	62	290	1	142
11	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1178	2	62	9	N	56			198
-----														
ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11712 - 14289				
06	3000 N	3063	-0-	63	63	2879	2	184	9	N	167	298	1	141
07	2691 N	2628	-0-	-63	-0-	2548	2	80	9	N	73			214
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2385	2	70	9	N	64			278
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2306	2	74	9	N	67			345
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2340	2	81	9	N	74	285	1	134
*11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2068	2	74	9	N	67			201

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
LILLIE ORMAN "53"		WELL #:		1H	RRCID ->	211398	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL	DEPTH	14165	PERF.11506 - 14163		
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	
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1236	2	64	9	N	58	178	1	179
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1277	2	59	9	N	54			233
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1381	2	83	9	N	75	166	1	142
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1226	2	55	9	N	50			192
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1238	2	69	9	N	63			255
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1116	2	69	9	N	63	156	1	162
-----														
JADE 101		WELL #:		1H	RRCID ->	211656	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.11734 - 14482		
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2109	2	118	9	N	107	275	1	150
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2162	2	78	9	N	71			221
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2147	2	92	9	N	84			305
09	2220 N	1824	-0-	-396	-0-	1777	2	47	9	N	43			348
10	2232 N	2011	-0-	-221	-0-	1970	2	41	9	N	37	163	1	222
11	2160 N	1615	-0-	-545	-0-	1615	2			N	-0-			222
-----														
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211809	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.11754 - 15002		
06	4830 X	4633	-0-	-197	-0-	4553	2	80	9	N	73			326
07	4867 X	4737	-0-	-130	-0-	4676	2	61	9	N	55	296	1	85
08	4960 X	4467	-0-	-493	-0-	4391	2	76	9	N	69			154
09	4800 X	4545	-0-	-255	-0-	4455	2	90	9	N	82			236
10	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4631	2	97	9	N	88			324
11	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3878	2	99	9	N	90	311	1	103
-----														
AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212285	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL	DEPTH	11345	PERF.11657 - 15306		
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2613	2	158	9	N	144	178	1	179
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2681	2	143	9	N	130			309
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2672	2	140	9	N	127	172	1	264
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2549	2	133	9	N	121	180	1	205
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2594	2	145	9	N	132	180	1	157
11	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2229	2	96	9	N	87			244
-----														
CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212682	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL	DEPTH	11445	PERF.11729 - 14520		
06	3000 N	3626	-0-	626	626	3210	2	416	9	N	378	386	1	235
07	3100 N	3475	-0-	375	1001	3213	2	262	9	N	238	322	1	151
08	3100 N	3062	-0-	-38	963	2857	2	205	9	N	186			337
09	3624 X	2661	-0-	-963	-0-	2486	2	175	9	N	159	283	1	213
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2371	2	168	9	N	153			366
*11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1907	2	136	9	N	124	311	1	179
-----														
JADE 101		WELL #:		2 H	RRCID ->	216761	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	11423	PERF.11717 - 14652		
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53	308	1	106
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	N	38			144
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1818	2	73	9	N	66			210
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1879	2	97	9	N	88			298
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1734	2	122	9	N	111	164	1	245
11	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1387	2	105	9	N	95			340
-----														
AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H	RRCID ->	219300	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL	DEPTH	11246	PERF.11660 - 14800		
06	3930 X	3568	-0-	-362	-0-	3435	2	133	9	Y	121	121	1	37
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4422	2	118	9	Y	107	75	1	69
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4050	2	128	9	Y	116	109	1	76
09	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3232	2	89	9	Y	81	72	1	85
10	4526 X	3152	-0-	-1374	-0-	3094	2	58	9	Y	53	103	1	35
11	4380 X	2516	-0-	-1864	-0-	2422	2	94	9	Y	85	60	1	60



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY				416330										
AMACKER, V. T. 62		WELL #:		2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957			TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1170 X	743	-0-	-427	-0-	743 3			Y	-0-			-0-
07		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1444 3	2	9	Y	2	1	0	1
08		1426 N	1202	-0-	-224	-0-	1202 3			Y	-0-	1	0	-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3			Y	-0-			-0-
*10		3100 N	3278	-0-	178	-0-	3278 3			Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3069	-0-	69	-0-	3069 3			Y	-0-			-0-
-----														
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986			TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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			
06		9000 X	4278	-0-	-4722	-0-	3398 3	880	9	Y	800	645	0	213
07		6603 X	3776	-0-	-2827	-0-	3233 3	543	9	Y	494	543	0	164
08		6603 X	5514	-0-	-1089	-0-	4 1	4983	3	Y	479	489	0	154
							527 9							
09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4 1	4678	3	Y	614	609	0	159
							675 9							
*10		4433 X	3267	-0-	-1166	-0-	3 1	3239	3	Y	23	174	0	8
							25 9							
11		5340 X	4374	-0-	-966	-0-	5 1	3774	3	Y	541	454	0	95
							595 9							
-----														
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094			
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3			Y	-0-			-0-
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			Y	-0-			-0-
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1 1	1700	3	Y	-0-			-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1 1	1242	3	Y	-0-			-0-
*10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	2 1	1628	3	Y	-0-			-0-
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	2 1	1611	3	Y	-0-			-0-
-----														
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 6		RRCID -> 018643		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10860 - 11016					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-			-0-
08	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			Y	-0-			-0-
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-
-----															
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 6		RRCID -> 022994		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10811 - 11052					
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-			-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-			-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2	1	2491	3	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2	1	2068	3	Y	-0-			-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2	1	2106	3	Y	-0-			-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	2	1	1315	3	Y	-0-			-0-
-----															
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 1		RRCID -> 032810		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11049 - 11234					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-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					
06	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13388	3	84	9	Y	76	74	0	40
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11208	3	55	9	Y	50	55	0	35
08	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	29	1	11702	3	Y	47	62	0	20
							52	9							
09	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	30	1	13034	3	Y	52	31	0	41
							57	9							
*10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	31	1	13269	3	Y	55	75	0	21
							61	9							
*11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	28	1	11218	3	Y	69	64	0	26
							76	9							
-----															
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983		PERF.10695 - 10948					
06	11070	X	6987	-0-	-4083	-0-	6875	3	112	9	Y	102	112	0	53
07	8215	X	5421	-0-	-2794	-0-	5366	3	55	9	Y	50	68	0	35
08	8277	X	5460	-0-	-2817	-0-	5383	3	77	9	Y	70	75	0	30
09	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9347	3	92	9	Y	84	48	0	66
*10	8215	X	7236	-0-	-979	-0-	7158	3	78	9	Y	71	110	0	27
11	6990	X	4905	-0-	-2085	-0-	4821	3	84	9	Y	76	74	0	29
-----															
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101		PERF.10308 - 10938					
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5892	3	37	9	Y	34	46	0	17
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	8	19	0	6
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3	9	9	Y	-0-	6	0	-0-
09	5940	X	3906	-0-	-2034	-0-	3906	3			Y	-0-			-0-
*10	6138	X	3279	-0-	-2859	-0-	3279	3			Y	-0-			-0-
11	5940	X	2563	-0-	-3377	-0-	2563	3			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10989		- 11109		
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	
06	4770 X	4261	-0-	-509	-0-		4197	3	64	9	Y	58	64 0	30
07	5487 X	3963	-0-	-1524	-0-		3916	3	47	9	Y	43	43 0	30
08	5487 X	2935	-0-	-2552	-0-		2893	3	42	9	Y	38	52 0	16
09	5310 X	2130	-0-	-3180	-0-		2100	3	30	9	Y	27	22 0	21
*10	4464 X	2458	-0-	-2006	-0-		2418	3	40	9	Y	36	43 0	14
11	4260 X	2962	-0-	-1298	-0-		2893	3	69	9	Y	63	53 0	24
-----														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11017		- 11393		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
-----														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11007		- 11321		
06	5040 X	3824	-0-	-1216	-0-		3730	3	94	9	Y	85	108 0	30
07	4526 X	4307	-0-	-219	-0-		4190	3	117	9	Y	106	85 0	51
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-		17827	3	85	9	Y	77	95 0	33
09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-		12478	3	83	9	Y	75	65 0	43
*10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		4315	3	51	9	Y	46	58 0	31
11	4470 X	3994	-0-	-476	-0-		3940	3	54	9	Y	49	50 0	30
-----														
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10906		- 10990		
06	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-		12068	3	109	9	Y	99	99 0	26
07	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-		12049	3	117	9	Y	106	97 0	35
08	12927 X	11341	-0-	-1586	-0-		44	1	11191	3	Y	96	100 0	31
							106	9						
09	12510 X	11082	-0-	-1428	-0-		40	1	10967	3	Y	68	81 0	18
							75	9						
*10	12927 X	10913	-0-	-2014	-0-		42	1	10798	3	Y	66	62 0	22
							73	9						
11	12180 X	9220	-0-	-2960	-0-		38	1	9088	3	Y	85	92 0	15
							94	9						
-----														
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11350		- 14400		
06	2760 X	2548	-0-	-212	-0-		2462	3	86	9	Y	78	26 1	110
07	2852 X	2726	-0-	-126	-0-		2632	3	94	9	Y	85	79 1	116
08	2914 X	2474	-0-	-440	-0-		2416	3	58	9	Y	53	138 1	31
09	2820 X	2345	-0-	-475	-0-		2268	3	77	9	Y	70	19 1	82
*10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3109	3	86	9	Y	78	52 1	108
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		3488	3	155	9	Y	141	120 1	129
-----														
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796		- 10850		
06	3000 N	4538	-0-	1538	4985		4538	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	10353 X	5368	-0-	-4985	-0-		5368	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	6603 X	3936	-0-	-2667	-0-		3936	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	6330 X	1975	-0-	-4355	-0-		1975	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	6541 X	5259	-0-	-1282	-0-		5234	3	25	9	Y	23	14 0	9
11	5190 X	3517	-0-	-1673	-0-		3517	3			Y	-0-	9 0	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11857 - 15110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4135	3	111	9	Y	101	33	140
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4555	3	92	9	Y	84	101	123
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4407	3	76	9	Y	69	152	40
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4303	3	68	9	Y	62	25	77
*10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4536	3	69	9	Y	63	49	91
*11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4776	3	190	9	Y	173	106	158
-----													
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056 - 15558			
06	3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2684	3	100	9	Y	91	91	57
07	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2692	3	96	9	Y	87	94	50
08	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2447	3	96	9	Y	87		137
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2779	3	140	9	Y	127	144	120
*10	2883 X	1525	-0-	-1358	-0-	1429	3	96	9	Y	87		207
11	2790 X	1008	-0-	-1782	-0-	960	3	48	9	Y	44	123	128
-----													
AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159 - 15150			
06	9450 X	7341	-0-	-2109	-0-	7184	3	157	9	Y	143	46	197
07	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	7668	3	160	9	Y	145	142	200
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7661	3	202	9	Y	184	276	108
09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	7955	3	226	9	Y	205	66	247
*10	7843 X	6925	-0-	-918	-0-	6721	3	204	9	Y	185	158	274
11	7620 X	6023	-0-	-1597	-0-	5796	3	227	9	Y	206	292	188
-----													
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943 - 14425			
06	5280 X	4817	-0-	-463	-0-	4701	3	116	9	Y	105	132	37
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6020	3	127	9	Y	115	97	55
08	6014 X	2606	-0-	-3408	-0-	2380	3	226	9	Y	205	172	87
09	5820 X	3029	-0-	-2791	-0-	2916	3	113	9	Y	103	131	59
*10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6103	3	72	9	Y	65	80	44
11	5940 X	4763	-0-	-1177	-0-	4697	3	66	9	Y	60	67	37
-----													
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704 - 15042			
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-		-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-		-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850 - 10870			
06	12840 X	2927	-0-	-9913	-0-	2861	3	66	9	Y	60	60	16
07	14353 X	2893	-0-	-11460	-0-	2834	3	59	9	Y	54	51	18
08	14353 X	2876	-0-	-11477	-0-	11	1	2804	3	Y	55	55	18
						61	9						
09	13650 X	2302	-0-	-11348	-0-	8	1	2131	3	Y	148	128	38
						163	9						
*10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	14	1	3700	3	Y	196	169	65
						216	9						
*11	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	37	1	8791	3	Y	88	138	15
						97	9						

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11665 - 14150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7732	3	90	9	Y	82	79	0	29
07	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	3	112	9	Y	102	82	0	49
08	6479 X	2209	-0-	-4270	-0-	2112	3	97	9	Y	88	99	0	38
09	6900 X	834	-0-	-6066	-0-	805	3	29	9	Y	26	49	0	15
*10	7130 X	729	-0-	-6401	-0-	721	3	8	9	Y	7	17	0	5
11	6900 X	3662	-0-	-3238	-0-	3589	3	73	9	Y	66	31	0	40
-----														
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12072 - 15500				
06	3450 X	3086	-0-	-364	-0-	2975	3	111	9	Y	101	114	0	63
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3757	3	154	9	Y	140	123	0	80
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3811	3	161	9	Y	146	1	8	225
09	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	3122	3	112	9	Y	102	231	0	96
*10	3503 X	3212	-0-	-291	-0-	3068	3	144	9	Y	131			227
11	3390 X	2209	-0-	-1181	-0-	2064	3	145	9	Y	132	135	0	224
-----														
AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739 - 15400				
06	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	3577	3	110	9	Y	100	181	1	46
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3679	3	92	9	Y	84	74	1	55
08	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	2806	3	75	9	Y	68	2	8	121
09	3600 X	3157	-0-	-443	-0-	3052	3	105	9	Y	95	114	1	101
*10	3720 X	2708	-0-	-1012	-0-	2619	3	89	9	Y	81	103	1	79
11	3600 X	2593	-0-	-1007	-0-	2505	3	88	9	Y	80	70	1	89
-----														
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11904 - 14980				
06	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	11974	3	158	9	Y	144	37	1	187
07	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12845	3	158	9	Y	144	134	1	197
08	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12390	3	152	9	Y	138	254	1	81
09	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12328	3	140	9	Y	127	50	1	158
*10	12834 X	12225	-0-	-609	-0-	12073	3	152	9	Y	138	101	1	195
*11	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13145	3	224	9	Y	204	213	1	186
-----														
V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11196 - 13600				
06	12510 X	6139	-0-	-6371	-0-	6082	3	57	9	Y	52	56	0	14
07	6913 X	5580	-0-	-1333	-0-	5506	3	74	9	Y	67	59	0	22
08	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	28	1	7270	3	Y	25	39	0	8
						28	9							
09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	25	1	6969	3	Y	-0-	8	0	-0-
*10	6634 X	6549	-0-	-85	-0-	26	1	6523	3	Y	-0-			-0-
11	6690 X	5897	-0-	-793	-0-	24	1	5873	3	Y	-0-			-0-
-----														
AMACKER V.T. 63		WELL #: 1		RRCID -> 225727		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9602 - 11258				
*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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11600 - 1430		
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
06	6060 X	5853	-0-	-207	-0-	5759	3	94 9	Y	85	108 0	30
07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6499	3	117 9	Y	106	85 0	51
08	6169 X	2313	-0-	-3856	-0-	2246	3	67 9	Y	61	86 0	26
09	5970 X	3690	-0-	-2280	-0-	3601	3	89 9	Y	81	60 0	47
*10	6603 X	6281	-0-	-322	-0-	6228	3	53 9	Y	48	62 0	33
11	6390 X	6051	-0-	-339	-0-	5997	3	54 9	Y	49	52 0	30
-----												
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228		PERF.12847 - 16020		
06	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6929	3	106 9	Y	96	93 0	60
07	7130 X	6863	-0-	-267	-0-	6767	3	96 9	Y	87	97 0	50
08	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7082	3	99 9	Y	90		140
09	6900 X	6888	-0-	-12	-0-	6827	3	61 9	Y	55	143 0	52
*10	7130 X	6558	-0-	-572	-0-	6451	3	107 9	Y	97		149
11	6900 X	6114	-0-	-786	-0-	6022	3	92 9	Y	84	88 0	145
-----												
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11497 - 13600		
06	6570 X	3840	-0-	-2730	-0-	3716	3	124 9	Y	113	129 0	40
07	5301 X	3253	-0-	-2048	-0-	3145	3	108 9	Y	98	91 0	47
08	5301 X	932	-0-	-4369	-0-	901	3	31 9	Y	28	63 0	12
09	4410 X	1083	-0-	-3327	-0-	1041	3	42 9	Y	38	28 0	22
*10	4495 X	205	-0-	-4290	-0-	201	3	4 9	Y	4	23 0	3
11	3840 X	1116	-0-	-2724	-0-	1088	3	28 9	Y	25	13 0	15
-----												
AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11380 - 11434		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	198	3	46 9	N	42		215
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	200	3	45 9	N	41		256
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	195	3	36 9	N	33		289
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	197	3	43 9	N	39		328
*10	248 N	246	-0-	-2	-0-	198	3	48 9	N	44		372
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	171	3	54 9	N	49	187 1	234
-----												
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946 - 15050		
06	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	22390	3	65 9	Y	59	63 0	16
07	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	22381	3	79 9	Y	72	64 0	24
08	23715 X	21114	-0-	-2601	-0-	82	1	20940 3	Y	84	81 0	27
						92	9					
09	22950 X	20742	-0-	-2208	-0-	75	1	20592 3	Y	68	77 0	18
						75	9					
*10	23715 X	19817	-0-	-3898	-0-	77	1	19665 3	Y	68	63 0	23
						75	9					
11	22470 X	15623	-0-	-6847	-0-	64	1	15473 3	Y	78	87 0	14
						86	9					
-----												
V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997 - 15500		
06	3540 X	1668	-0-	-1872	-0-	1605	3	63 9	Y	57	40 1	105
07	5301 X	1325	-0-	-3976	-0-	1267	3	58 9	Y	53	76 1	82
08	5301 X	1888	-0-	-3413	-0-	1808	3	80 9	Y	73	112 1	43
09	5130 X	14	-0-	-5116	-0-	8	3	6 9	Y	5	27 1	21
*10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-	13 1	8
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	5	8 1	5

-----														
AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)			//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY			//CONT.// 416330											
V. T. AMACKER 106			WELL #: 12H		RRCID -> 232745			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15487 3	63 9	Y		57	66 0		30
07		15314 X	14995	-0-	-319	-0-	14948 3	47 9	Y		43	43 0		30
08		15717 X	10980	-0-	-4737	-0-	10918 3	62 9	Y		56	62 0		24
09		15540 X	8637	-0-	-6903	-0-	8550 3	87 9	Y		79	41 0		62
*10		16058 X	10682	-0-	-5376	-0-	10603 3	79 9	Y		72	106 0		28
11		15540 X	10345	-0-	-5195	-0-	10279 3	66 9	Y		60	65 0		23
-----														
AMACKER, V. T. 106			WELL #: 7		RRCID -> 232798			COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392			
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3467 3	96 9	Y		87	90 0		45
07		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3811 3	65 9	Y		59	63 0		41
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3294 3	91 9	Y		83	88 0		36
09		3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	2499 3	33 9	Y		30	42 0		24
*10		3875 X	2813	-0-	-1062	-0-	2685 3	128 9	Y		116	96 0		44
11		3750 X	1743	-0-	-2007	-0-	1649 3	94 9	Y		85	97 0		32
-----														
AMACKER, V. T. 79			WELL #: 12H		RRCID -> 238795			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080			
06		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7289 3	131 9	Y		119	201 1		54
07		7967 X	7200	-0-	-767	-0-	7059 3	141 9	Y		128	97 1	1 8	84
08		7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7064 3	174 9	Y		158	3 8		239
09		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7440 3	277 9	Y		252	227 1	1 8	263
*10		7657 X	7472	-0-	-185	-0-	7297 3	175 9	Y		159	268 1		154
11		7410 X	6194	-0-	-1216	-0-	6048 3	146 9	Y		133	137 1		150
-----														
AMACKER, V. T. 105			WELL #: 13H		RRCID -> 239030			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275			
06		21630 X	21400	-0-	-230	-0-	21334 3	66 9	Y		60	62 0		16
07		21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	21635 3	79 9	Y		72	64 0		24
08		22661 X	20316	-0-	-2345	-0-	78 1	20146 3	Y		84	81 0		27
							92 9							
09		21930 X	19567	-0-	-2363	-0-	70 1	19422 3	Y		68	77 0		18
							75 9							
*10		22661 X	19626	-0-	-3035	-0-	76 1	19475 3	Y		68	63 0		23
							75 9							
11		21390 X	18321	-0-	-3069	-0-	75 1	18150 3	Y		87	95 0		15
							96 9							
-----														
AMACKER, V. T. 106			WELL #: 13H		RRCID -> 240752			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000			
06		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13581 3	187 9	Y		170	202 0		89
07		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13483 3	92 9	Y		84	114 0		59
08		14136 X	12360	-0-	-1776	-0-	12268 3	92 9	Y		84	107 0		36
09		13770 X	11924	-0-	-1846	-0-	11830 3	94 9	Y		85	55 0		66
*10		14229 X	13664	-0-	-565	-0-	13569 3	95 9	Y		86	119 0		33
11		13770 X	12980	-0-	-790	-0-	12830 3	150 9	Y		136	117 0		52
-----														
AMACKER, V. T. 106			WELL #: 14H		RRCID -> 242223			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550			
06		35397 X	35397	-0-	-0-	-0-	35182 3	215 9	Y		195	212 0		102
07		35703 X	35703	-0-	-0-	-0-	35543 3	160 9	Y		145	146 0		101
08		32796 X	32796	-0-	-0-	-0-	32622 3	174 9	Y		158	191 0		68
09		31939 X	31939	-0-	-0-	-0-	31767 3	172 9	Y		156	102 0		122
*10		33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	33707 3	124 9	Y		113	192 0		43
*11		31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	31297 3	243 9	Y		221	180 0		84

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600								
*12	9269 X	8074	-0-	-1195	-0-	69	1	7858	3	Y	134	47	1			145
						147	9									
*01	DLQ G-10	8557	-0-	8557	8557	74	1	8268	3	Y	195	178	1	1	8	161
						215	9									
*02	DLQ G-10	6598	-0-	6598	15155	68	1	6478	3	Y	47	1	8			207
						52	9									
*03	22814 X	7659	-0-	-15155	-0-	73	1	7523	3	Y	57	1	8			263
						63	9									
*04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	76	1	7458	3	Y	40	156	1			147
						44	9									
*05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	78	1	7622	3	Y	74	1	8			220
						81	9									
*06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	65	1	7471	3	Y	63	270	1	10	3	3
						69	9									
*07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	73	1	4669	3	Y	55	48	1	2	8	8
						61	9									
*08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	103	1	5520	3	Y	142	104	1	6	8	40
						156	9									
*09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	115	1	5918	3	Y	214	169	1	1	8	84
						235	9									
*10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	141	1	7278	3	Y	85					169
						94	9									
*11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	112	1	5638	3	Y	124	280	1	1	8	12
						136	9									

  

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580								
06	11220 X	8588	-0-	-2632	-0-	8568	3	20	9	Y	18	24	0			5
07	11160 X	10830	-0-	-330	-0-	10830	3			Y	-0-	5	0			-0-
08	10230 X	9731	-0-	-499	-0-	38	1	9693	3	Y	-0-					-0-
09	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	43	1	11798	3	Y	-0-					-0-
*10	10819 X	9808	-0-	-1011	-0-	38	1	9770	3	Y	-0-					-0-
11	10470 X	9873	-0-	-597	-0-	41	1	9832	3	Y	-0-					-0-

  

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750								
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1289	3	347	9	Y	315	355	1	1	8	143
07	2170 X	1297	-0-	-873	-0-	1119	3	178	9	Y	162	197	1	1	8	107
08	2170 X	1020	-0-	-1150	-0-	889	3	131	9	Y	119	3	8			223
09	2100 X	1608	-0-	-492	-0-	1424	3	184	9	Y	167	211	1	3	8	176
*10	1705 X	1681	-0-	-24	-0-	1472	3	209	9	Y	190	181	1			185
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	165	1			20

  

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850								
06	11220 X	10354	-0-	-866	-0-	10186	3	168	9	Y	153	179	0			80
07	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11363	3	122	9	Y	111	113	0			78
08	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	9876	3	189	9	Y	172	176	0			74
09	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10854	3	121	9	Y	110	98	0			86
*10	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11570	3	174	9	Y	158	184	0			60
11	11100 X	9540	-0-	-1560	-0-	9397	3	143	9	Y	130	141	0			49



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150							
06	32190 X	28406	-0-	-3784	-0-	28249	3	157	9	Y	143	164	0			38
07	32860 X	28215	-0-	-4645	-0-	28033	3	182	9	Y	165	148	0			55
08	30411 X	26301	-0-	-4110	-0-	101	1	25971	3	Y	208	196	0			67
						229	9									
09	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	105	1	29012	3	Y	210	223	0			54
						231	9									
*10	30225 X	27028	-0-	-3197	-0-	105	1	26694	3	Y	208	193	0			69
						229	9									
11	28410 X	21310	-0-	-7100	-0-	87	1	20969	3	Y	231	260	0			40
						254	9									

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804							
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	610	3	63	9	N	57	5	1			52

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136							
BARNET-AMACKER		WELL #: 2														
06	3270 X	2439	-0-	-831	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
07	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032							
06	6480 X	6239	-0-	-241	-0-	6189	3	50	9	N	45					369
07	6541 X	6318	-0-	-223	-0-	6263	3	55	9	N	50					419
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6488	3	56	9	N	51	185	1			285
09	6330 X	6242	-0-	-88	-0-	6192	3	50	9	N	45					330
10	6541 X	6121	-0-	-420	-0-	6065	3	56	9	N	51	182	1			199
11	6330 X	3763	-0-	-2567	-0-	3717	3	46	9	N	42					241

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #: 1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442							
06	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	1146	2	22	9	N	20					134
*07	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1095	2	8	9	N	7					141
*08	1333 N	581	-0-	-752	-0-	581	2			N	-0-					141
*09	1170 N	140	-0-	-1030	-0-	140	2			N	-0-					141
*10	1116 N	91	-0-	-1025	-0-	91	2			N	-0-					141
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					141

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223			
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
06	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	1176	3	14	9	N	13	195
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1261	3	34	9	N	31	226
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1337	3	39	9	N	35	261
09	1200 N	616	-0-	-584	-0-	597	3	19	9	N	17	278
10	1302 N	708	-0-	-594	-0-	694	3	14	9	N	13	291
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1283	3	43	9	N	39	330
-----												
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136			
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-	91
07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-	91
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-	91
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-	91
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-	91
11	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-	91
-----												
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214			
06	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-	67
07	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	3			N	-0-	67
08	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3			N	-0-	67
09	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3			N	-0-	67
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-	67
11	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	1665	3			N	-0-	67
-----												
WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500			
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19	315
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	529	2	29	9	N	26	341
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	515	2	31	9	N	28	183
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	490	2	50	9	N	45	228
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	491	2	28	9	N	25	253
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	376	2	17	9	N	15	268
-----												
WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
06	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1445	2	33	9	N	30	167
07	1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1449	2	52	9	N	47	214
08	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1344	2	18	9	N	16	230
09	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1423	2	30	9	N	27	257
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	N	20	277
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1394	2	43	9	N	39	316
-----												
WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
06	3540 X	1323	-0-	-2217	-0-	1323	3			N	-0-	236
07	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	3			N	-0-	236
08	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			N	-0-	236
09	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	1351	3			N	-0-	236
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2978	3	226	9	N	205	263
*11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3275	3	179	9	N	163	249
-----												
AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
06	11070 X	10603	-0-	-467	-0-	10456	3	147	9	N	134	372
07	11315 X	10424	-0-	-891	-0-	10372	3	52	9	N	47	238
08	10974 X	9141	-0-	-1833	-0-	9095	3	46	9	N	42	280
09	10590 X	9477	-0-	-1113	-0-	9388	3	89	9	N	81	175
10	10943 X	9138	-0-	-1805	-0-	9015	3	123	9	N	112	287
11	10590 X	7662	-0-	-2928	-0-	7524	3	138	9	N	125	232

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11785 - 14600				
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			201
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			201

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11025		PERF.11500 - 14800				
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-			275
07	403 N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-			275
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			275
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			275
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			275
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			275

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11690 - 14690				
TOMADOR "99"		WELL #: 1H												
06	3240 X	2379	-0-	-861	-0-	2223	2	156	9	N	142	172	1	158
07	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2765	2	85	9	N	77			235
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3785	2	153	9	N	139	179	1	195
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3111	2	149	9	N	135	168	1	162
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3608	2	163	9	N	148	4	8	306
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			306

MONIQUE		WELL #: 1H		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 15120		PERF.11619 - 14673				
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4156	3	200	9	N	182			303
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4335	3	209	9	N	190			493
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3970	3	178	9	N	162	429	1	226
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3988	3	199	9	N	181			407
*10	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-			9	1	N	186	425	1	168
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	205	9			N	NO RPT			168

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10611 - 12467				
WINDHAM, R. S.		WELL #: 4H												
06	20310 X	18339	-0-	-1971	-0-	18265	3	74	9	Y	67			291
07	20987 X	18655	-0-	-2332	-0-	18585	3	70	9	Y	64	156	1	188
08	20987 X	18102	-0-	-2885	-0-	18029	3	73	9	Y	66	2	8	252
09	19710 X	17467	-0-	-2243	-0-	17397	3	70	9	Y	64			316
10	19778 X	17151	-0-	-2627	-0-	17105	3	46	9	Y	42			358
11	18330 X	14134	-0-	-4196	-0-	14073	3	61	9	Y	55	314	1	99

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

-----

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
 HUNT OIL COMPANY 416330  
 AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF. 11248 - 11308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
08	558 N	402	-0-	-156	-0-	394 3	8 9	Y	7	4 0		3
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		Y	-0-	3 0		-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-

-----

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

HUNT OIL COMPANY 416330  
 AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.// 02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330									
AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 262497		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9628 - 10162	
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	5077 R	5077	-0-	-0-	-0-	44 1	4981 3	Y	47	19 1	51
						52 9					
*01	4755 R	4755	-0-	-0-	-0-	42 1	4649 3	Y	58	61 1	48
						64 9					
*02	5800 #	4042	-0-	-1758	-0-	42 1	3966 3	Y	31		79
						34 9					
*03	6200 #	4532	-0-	-1668	-0-	43 1	4445 3	Y	40		119
						44 9					
*04	6000 #	4288	-0-	-1712	-0-	42 1	4209 3	Y	34	71 1	82
						37 9					
*05	4796 R	4796	-0-	-0-	-0-	48 1	4719 3	Y	26		108
						29 9					
*06	4936 R	4936	-0-	-0-	-0-	43 1	4860 3	Y	30	131 1	2
						33 9				5 3	
*07	4626 R	4626	-0-	-0-	-0-	70 1	4528 3	Y	25	23 1	4
						28 9					
*08	5709 R	5709	-0-	-0-	-0-	103 1	5532 3	Y	67	51 1	20
						74 9					
*09	5212 R	5212	-0-	-0-	-0-	99 1	5038 3	Y	68	61 1	27
						75 9					
*10	6079 R	6079	-0-	-0-	-0-	115 1	5936 3	Y	25		52
						28 9					
*11	5190 #	4692	-0-	-498	-0-	91 1	4543 3	Y	53	100 1	5
						58 9					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
BARNET-AMACKER		WELL #: 4		RRCID -> 277472		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 9536 - 9680	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016											

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP)		02207 912		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221									
KATE B		WELL #: 1		RRCID -> 177350		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 10140		PERF. N/A	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2015 - P/A 05/14/15											

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
HANGAR		WELL #: 7401H		RRCID -> 179050		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12038		PERF. 12145 - 15708	
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353 3	30 9	Y	27		44
07	DLQ G-10	1436	-0-	-1436	-1436	1401 3	35 9	Y	32	38 1	38
08	2858 N	1422	-0-	-1436	-0-	1386 3	36 9	Y	33	33 1	36
09	1380 N	992	-0-	-388	-0-	968 3	24 9	Y	22	37 1	21
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1601 3	29 9	Y	26	33 1	14
11	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1091 3	30 9	Y	27		41

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		//CONT.//		02208 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
HANGAR "A"				WELL #: 7402H	RRCID ->	183502	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12018	PERF.16098	- 19542
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
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1659 3	26 9	Y	24			42
07	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1639 3	35 9	Y	32	36 1		38
08	3000 N	1591	-0-	-1409	265	1558 3	33 9	Y	30	32 1		36
09	1680 N	1171	-0-	-509	-0-	1147 3	24 9	Y	22	36 1		22
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1774 3	33 9	Y	30	34 1		18
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1351 3	26 9	Y	24			42
-----												
CORDES				WELL #: 8001H	RRCID ->	185256	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	9438	PERF.12156	- 20212
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALAMICEK				WELL #: 7901H	RRCID ->	186327	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12160	- 19155
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	117 3	39 9	Y	35			83
07	DLQ G-10	218	-0-	218	218	139 3	79 9	Y	72	77 1		78
08	455 N	237	-0-	-218	-0-	135 3	102 9	Y	93	82 1		89
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	86 3	61 9	Y	55	91 1		53
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	114 3	92 9	Y	84	94 1		43
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	106 3	47 9	Y	43			86
-----												
HANGAR "B"				WELL #: 7403H	RRCID ->	188992	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12142	- 18902
06	1650 N	1432	-0-	-218	-0-	1414 3	18 9	Y	16			30
07	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	1149 3	23 9	Y	21	26 1		25
08	2575 N	1403	-0-	-1172	-0-	1378 3	25 9	Y	23	24 1		24
09	1440 N	808	-0-	-632	-0-	793 3	15 9	Y	14	25 1		13
10	1178 N	959	-0-	-219	-0-	938 3	21 9	Y	19	23 1		9
11	1350 N	494	-0-	-856	-0-	484 3	10 9	Y	9			18
-----												
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
06	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1818 3	3 9	N	3			124
07	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1807 3	2 9	N	2			126
08	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1789 3	1 9	N	1			127
09	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1756 3	3 9	N	3			130
10	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			130
11	1050 #	600	-0-	-450	-0-	600 3		N	-0-			130
-----												
AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP)				02212 888	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
OSBORN HEIRS COMPANY				627140								
KINCAID				WELL #: 1	RRCID ->	213016	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
06	1620 #	1155	-0-	-465	-0-	1142 3	13 9	N	12	171 1		79
07	1922 #	1083	-0-	-839	-0-	1061 3	22 9	N	20			99
08	1922 #	1221	-0-	-701	-0-	1180 3	41 9	N	37			136
09	1860 #	1167	-0-	-693	-0-	1138 3	29 9	N	26			162
10	1209 #	1078	-0-	-131	-0-	1046 3	32 9	N	29			191
*11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1406 3	79 9	N	72	176 1		87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	334	-0-	-266	-0-	300 3	34 9	Y	31	44 1			31
07	589 #	272	-0-	-317	-0-	189 3	83 9	Y	75	70 1			36
08	558 #	121	-0-	-437	-0-	100 3	21 9	Y	19	21 1			34
09	450 #	328	-0-	-122	-0-	271 3	57 9	Y	52	47 1			39
10	501 R	501	-0-	-0-	-0-	421 3	80 9	Y	73	90 1			22
*11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	439 3	15 9	Y	14	29 1			7

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140  
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 3	3 9	N	3				55
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401 3	2 9	N	2				57
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-				57
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394 3	4 9	N	4				61
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	368 3	6 9	N	5				66
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	337 3	2 9	N	2				68

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221  
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664			N	NO RPT				-0-

-----														
AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221														
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894														
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	872	3	73	9	N	66			237
07	806 N	482	-0-	-324	-0-	454	3	28	9	N	25			262
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			262
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			262
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			262
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262
-----														
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
-----														
JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A														
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	30	2	68	9	N	62	99	1	114
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	171	2	43	9	N	39			153
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	190	2	54	9	N	49			202
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	234	2	97	9	N	88	181	1	109
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	407	2	107	9	N	97			206
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			206
-----														
KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186														
06	1530 N	1204	-0-	-326	-0-	1204	3			N	-0-			156
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	3	7	9	N	6			162
08	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-			162
09	1200 N	880	-0-	-320	-0-	880	3			N	-0-			162
10	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-			162
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			162
-----														
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234														
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-			63
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			63
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-			63
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-			63
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-			63
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			63



-----																	
AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON																	
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221																	
DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					47
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					47
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					47
-----																	
BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627																	
-----																	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	71	1			32
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					32
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					32
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					32
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					32
-----																	
AMACKER-TIPPETT, SW. (WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON																	
HUNT OIL COMPANY 416330																	
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127																	
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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																	
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228																	
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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																	
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)		02221 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		416330										
AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 200894		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10053 - 10162		
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
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
06		690 N	464	-0-	-226	-0-	464	3	N	-0-		-0-
07		651 N	470	-0-	-181	-0-	470	3	N	-0-		-0-
08		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-		-0-
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-		-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741										
HOOVER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 083605		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6823 - 7517		
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 6845 - 7346		
06		810 N	484	-0-	-326	-0-	484	3	N	-0-		-0-
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-
*11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 19		WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 6469 - 7490		
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 6568 - 7289		
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574		
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
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080		
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3	N	-0-		-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3	N	-0-		-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-		-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3	N	-0-		-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772			
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309			
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309			
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-		-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571			
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
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319			
06	1050 N	836	-0-	-214	-0-	834	3	2 9	N	2	132
07	992 N	816	-0-	-176	-0-	812	3	4 9	N	4	134
08	868 N	715	-0-	-153	-0-	711	3	4 9	N	4	136
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	673	3	4 9	N	4	140
10	806 N	703	-0-	-103	-0-	657	3	46 9	N	42	182
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	646	3	4 9	N	4	186
-----											
HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-	-0-
-----											
HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392			
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-	12
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-	12
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8 9	Y	7	19
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	266	3	1 9	Y	1	20
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4 9	Y	4	21
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	282	3	3 9	Y	3	21
-----											
HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-	12
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9	Y	1	13
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7 9	Y	6	19
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	223	3	1 9	Y	1	20
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-	20
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1 9	Y	1	21

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741							
HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	491 3	1 9	Y	13
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		Y	13
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 3	7 9	Y	19
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	448 3	1 9	Y	20
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		Y	20
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	430 3	1 9	Y	21
-----									
HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	13
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	13
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307 3	7 9	Y	19
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	277 3	1 9	Y	20
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	20
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		Y	20
-----									
HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 3	2 9	Y	22
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	24
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2 9	Y	26
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	253 3	2 9	Y	28
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 3	1 9	Y	29
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	29
-----									
HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355	
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	614 3	2 9	Y	22
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	621 3	2 9	Y	24
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 3	2 9	Y	26
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	559 3	2 9	Y	28
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	618 3	1 9	Y	29
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	29
-----									
HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 3	1 9	Y	13
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	13
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407 3	7 9	Y	19
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	366 3	1 9	Y	20
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	20
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	20
-----									
DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3		N	-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-
-----									
HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
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
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619 3	2 9	Y	2		23
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913 3	2 9	Y	2		25
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 3	2 9	Y	2		27
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 3	2 9	Y	2		29
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		29
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 3	1 9	Y	1		30
-----											
HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	500 3	2 9	Y	2		23
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	635 3	2 9	Y	2		25
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 3	2 9	Y	2		27
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 3	2 9	Y	2		29
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		Y	-0-		29
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3		Y	-0-		29
-----											
HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904 3		Y	-0-		12
07	1178 N	914	-0-	-264	-0-	913 3	1 9	Y	1		13
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	912 3	7 9	Y	6		19
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3		Y	-0-		19
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915 3	1 9	Y	1		20
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3		Y	-0-		20
-----											
HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390			
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 3	2 9	Y	2		22
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	868 3	2 9	Y	2		24
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 3	2 9	Y	2		26
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796 3	2 9	Y	2		28
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-		28
11	870 N	742	-0-	-128	-0-	741 3	1 9	Y	1		29
-----											
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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			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			
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
-----												
06		1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 14A			WELL #: 1		RRCID -> 131404		COMPL. DATE 07/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652			
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 14			WELL #: 1		RRCID -> 155616		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593			
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-			-0-
-----												
AMERICAN (SPRABERRY B)			02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404									
HATTON, E.H. ESTATE '14A'			WELL #: 4		RRCID -> 125850		COMPL. DATE 01/05/1989		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360			
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRIMAL ENERGY CORPORATION			677741									
HOOVER 13			WELL #: 1 L		RRCID -> 090657		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282			
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNLAP 91			WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112			
06		330 #	293	-0-	-37	-0-	293 3	N	-0-			-0-
07		341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-			-0-
08		341 #	301	-0-	-40	-0-	301 3	N	-0-			-0-
09		330 #	267	-0-	-63	-0-	267 3	N	-0-			-0-
10		310 #	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11		300 #	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-			-0-



AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741										
DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	450 #	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-			-0-
08	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09	420 #	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
*11	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750		
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219		
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-			-0-
07	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	620 #	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-			-0-
09	600 #	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-			-0-
10	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11	600 #	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-			-0-

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881		
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON)		02718 400		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
APACHE CORPORATION		027200												
MISS ELA "K"		WELL #:		2	RRCID ->	075673	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7802 - 7843		
06	660 #	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-			72
07	713 #	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-			72
08	713 #	475	-0-	-238	-0-	475	3			N	-0-			72
09	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	3			N	-0-			72
10	DLQ G-10	474	-0-	474	942	474	3			N	-0-			72
11	DLQ G-10	423	-0-	423	1365	423	3			N	-0-			72

ARES ENERGY, LTD.		029655		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
SUGG "4"		WELL #:		2	RRCID ->	124143	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6478 - 7221		
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	3			173
07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	6			179
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	Y	6			185
09	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	75	1	1243	2	Y	3			188
10	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2684	75	1	1280	2	Y	7	1	8	194
11	DLQ G-10	1297	-0-	1297	3981	75	1	1215	2	Y	6			200

OIL AND GAS DIVISION

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION									
ARES ENERGY, LTD.		//CONT.// 029655															
SUGG 3063		WELL #: 1		RRCID -> 170136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7305 - 7353					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUGG 3063		WELL #: 2		RRCID -> 265998		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6632 - 6855	
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	75 1	52 2	Y	17		64
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	75 1	56 2	Y	14	24 1	54
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	75 1	55 2	Y	14		68
09	DLQ G-10	135	-0-	135	135	15 9	45 2	Y	14	25 1	57
10	DLQ G-10	160	-0-	160	295	15 9	66 2	Y	17	25 1	49
11	DLQ G-10	162	-0-	162	457	17 9	70 2	Y	15		64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 089062		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6555 - 7288	
SUGG, A. A. 13		WELL #: 1									
06	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		10
07	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-		10
08	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-		10
09	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406 2		Y	-0-		10
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2618	1212 2		Y	-0-		10
*11	3716 R	1098	-0-	-2618	-0-	1098 2		Y	-0-		10

SUGG, A. A. 20		WELL #: 1		RRCID -> 184495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6560 - 6799	
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126 2		N	-0-		-0-		
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		-0-		
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		-0-		
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		-0-		
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-		
*11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-		

SUGG, A. A. 27		WELL #: 2		RRCID -> 198246		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		127
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		127
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		127
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		127
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		127
*11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		127

SUGG, A. A. "15"		WELL #: 2		RRCID -> 267200		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6348 - 6476	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-

-----												
ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
SUGG "12"		WELL #:		3	RRCID ->	273962	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6585 - 6798
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
-----												
06		330 #	324	-0-	-6	-0-	322 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		341 #	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-
08		341 #	291	-0-	-50	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09		330 #	314	-0-	-16	-0-	314 2		N	-0-		-0-
10		341 #	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-		-0-
*11		330 #	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-		-0-
-----												
SUGG, A. A. "21"		WELL #:		4	RRCID ->	277425	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6691 - 6844
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
08		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*11		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		-0-
-----												
COG OPERATING LLC		166150										
SUGG 29		WELL #:		1	RRCID ->	140923	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487 - 6638
06		1020 #	884	-0-	-136	-0-	8 1	844 3	Y	29		136
							32 9					
07		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	9 1	1047 3	Y	29		165
							32 9					
08		961 #	918	-0-	-43	-0-	9 1	880 3	Y	26		191
							29 9					
09		895 R	895	-0-	-0-	-0-	9 1	863 3	Y	21	109 1	103
							23 9					
10		928 R	928	-0-	-0-	-0-	921 3	7 9	Y	6		109
11		780 #	773	-0-	-7	-0-	11 1	762 3	Y	-0-		109
-----												
SUGG 29 NE		WELL #:		5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751										
SUGG "19"		WELL #:		1	RRCID ->	208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7651
06		750 #	724	-0-	-26	-0-	722 2	2 9	N	2		132
07		775 #	698	-0-	-77	-0-	696 2	2 9	N	2		134
08		744 #	727	-0-	-17	-0-	724 2	3 9	N	3		137
09		720 #	703	-0-	-17	-0-	700 2	3 9	N	3		140
10		744 #	723	-0-	-21	-0-	717 2	6 9	N	5		145
11		720 #	693	-0-	-27	-0-	690 2	3 9	N	3		148
-----												
SUGG "69"		WELL #:		1	RRCID ->	232532	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7103 - 7125
06		1110 #	1069	-0-	-41	-0-	1067 2	2 9	Y	2	12 1	7
07		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1238 2	2 9	Y	2		9
08		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1212 2	2 9	Y	2		11
09		1110 #	1095	-0-	-15	-0-	1094 2	1 9	Y	1		12
10		1178 #	1170	-0-	-8	-0-	1169 2	1 9	Y	1		13
*11		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1145 2	1 9	Y	1		14

-----														
ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
RICHEY 34				WELL #: 1	RRCID -> 226050	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 6234 - 6374						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06	1020 #	968	-0-	-52	-0-	75	1	704	3	N	172	178	1	187
						189	9							
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	753	3	N	180	187	1	180
						198	9							
08	1023 #	899	-0-	-124	-0-	78	1	650	3	N	155	180	1	155
						171	9							
09	990 #	938	-0-	-52	-0-	75	1	690	3	N	157	187	1	125
						173	9							
10	1023 #	933	-0-	-90	-0-	77	1	666	3	N	173	176	1	122
						190	9							
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			122
-----														
MEADCO PROPERTIES				556500										
CRAVENS 20				WELL #: 1	RRCID -> 084718	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7643 - 7670						
06	1320 #	788	-0-	-532	-0-	788	2			N	-0-			82
07	1302 #	835	-0-	-467	-0-	835	2			N	-0-			82
08	868 #	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-			82
09	840 #	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-			82
10	868 #	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-			82
11	810 #	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-			82
-----														
BUSBY 3080				WELL #: 2	RRCID -> 170570	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7370 - 7572						
06	600 #	3	-0-	-597	-0-	3	2			N	-0-			135
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			135
08	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-			135
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			135
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			135
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			135
-----														
SUGG 1903 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 178326	COMPL. DATE 06/26/2000	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7272 - 7338						
06	360 #	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-			105
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-			105
08	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-			105
09	300 #	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			105
10	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			105
11	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			105
-----														
SHEEN 3084 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 277659	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7191 - 7694						
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OXY USA INC.				630591										
SUGG, A. A. 13				WELL #: 2	RRCID -> 192400	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6546 - 6607						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
ROCKER B		WELL #:		8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055	-	8124		
-----																
06	870 #	827	-0-	-43	-0-	820	2	7	9	N	6					106
07	868 #	831	-0-	-37	-0-	822	2	9	9	N	8					114
08	868 #	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					114
09	840 #	812	-0-	-28	-0-	806	2	6	9	N	5					119
10	868 #	835	-0-	-33	-0-	825	2	10	9	N	9		2	8		126
11	840 #	806	-0-	-34	-0-	799	2	7	9	N	6					132
-----																
SUGG "41"		WELL #:		1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966	-	7051		
-----																
06	627 R	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	Y	4					52
07	733 R	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11					63
08	620 #	564	-0-	-56	-0-	560	2	4	9	Y	4					67
09	591 R	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9					76
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	618	2	8	9	Y	7					83
*11	585 R	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	Y	10					93
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
ROCKER B 110																
06	510 #	194	-0-	-316	-0-	192	3	2	9	Y	2					44
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	3			Y	-0-					44
08	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					44
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					44
10	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					44
11	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			Y	-0-					44
-----																
ROCKER B 88		WELL #:		1	RRCID ->	076027	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	N/A				
06	1710 #	1303	-0-	-407	-0-	1301	3	2	9	Y	2					46
07	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					46
08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					46
09	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					46
10	1798 #	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			Y	-0-					46
11	1740 #	1601	-0-	-139	-0-	1601	3			Y	-0-					46
-----																
ROCKER B 88		WELL #:		2	RRCID ->	076735	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7788	-	8028		
06	630 #	458	-0-	-172	-0-	456	3	2	9	Y	2					42
07	620 #	372	-0-	-248	-0-	372	3			Y	-0-					42
08	527 #	324	-0-	-203	-0-	324	3			Y	-0-					42
09	510 #	265	-0-	-245	-0-	265	3			Y	-0-					42
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
-----																
ROCKER B 64		WELL #:		1	RRCID ->	086154	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7444	-	7940		
06	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					21
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-		21	3		-0-
*08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-

-----													
ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
06		540 #	445	-0-	-95	-0-	445 3		N	-0-			22
07		558 #	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-			22
08		496 #	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			22
09		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			22
10		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			22
11		450 #	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			22
-----													
ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848													
-----													
06		1440 #	560	-0-	-880	-0-	560 2		N	-0-			-0-
07		1488 #	589	-0-	-899	-0-	589 2		N	-0-			-0-
08		1488 #	522	-0-	-966	-0-	522 2		N	-0-			-0-
09		1440 #	523	-0-	-917	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
10		1488 #	552	-0-	-936	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
*11		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
-----													
SUGG, A. A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464													
-----													
06		960 #	60	-0-	-900	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07		992 #	62	-0-	-930	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08		992 #	70	-0-	-922	-0-	62 2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		960 #	60	-0-	-900	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
10		992 #	61	-0-	-931	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
11		960 #	57	-0-	-903	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
-----													
SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356													
-----													
06		1350 #	360	-0-	-990	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07		1395 #	371	-0-	-1024	-0-	371 2		N	-0-			-0-
08		1395 #	371	-0-	-1024	-0-	371 2		N	-0-			-0-
09		1350 #	359	-0-	-991	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
10		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
11		360 #	348	-0-	-12	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
-----													
ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
APPROACH OPERATING LLC 028625													
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867													
-----													
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-			56
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	195 3	1 9	N	1			57
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			57
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			57
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			57
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			57

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HENDERSON, JOHN LEE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	068072	COMPL. DATE	06/19/1976	TOTAL DEPTH	9410	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	354 2	Y	3	3 1		2
07	T. A.	320	-0-	320	320	39 1 2 9	279 2	Y	2	3 1		1
08	T. A.	1432	-0-	1432	1752	173 1 3 9	1256 2	Y	3	2 1		2
09	T. A.	1307	-0-	1307	3059	153 1 2 9	1152 2	Y	2	3 1		1
10	T. A.	350	-0-	350	3409	43 1 3 9	304 2	Y	3	3 1		1
*11	3723 X	314	-0-	-3409	-0-	38 1 2 9	274 2	Y	2	2 1		1
-----												
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112216	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8075 - 9023	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	94 1 3 9	694 2	Y	3	1 1		2
07	T. A.	127	-0-	127	127	15 1 4 9	108 2	Y	4	4 1		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	127			Y	6	4 1		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	127			Y	2	5 1		1
10	T. A.	729	-0-	729	856	90 1 4 9	635 2	Y	4	4 1		1
11	T. A.	216	-0-	216	1072	26 1 6 9	184 2	Y	5	4 1		2
-----												
HENDERSON 4		WELL #:		1	RRCID ->	139334	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7708 - 7921	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	129 2	Y	6	7 1		4
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85 1 7 9	614 2	Y	6	7 1		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	5 1		5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4	7 1		2
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	77 1 8 9	547 2	Y	7	7 1		2
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	70 1 7 9	502 2	Y	6	5 1		3
-----												
ANGUS (STRAWN)				02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #:		3	RRCID ->	202814	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7704 - 8877	
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	9 1	98 2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13 1	133 2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320									
HELEN WEST				WELL #:	1	RRCID ->	220349	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8940 - 9209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2610 X	1935	-0-	-675	-0-	1925 2	10 9	N	9			21
07		2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2388 2	7 9	N	6			27
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058 2	4 9	N	4	27 1		4
09		3000 N	3118	-0-	118	118	3110 2	8 9	N	7			11
*10		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1884 2	8 9	N	7			18
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			18
-----													
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	5	RRCID ->	185944	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8682 - 8715
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
08		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
-----													
GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8632 - 8684
06		960 N	953	-0-	-7	-0-	953 2		N	-0-			-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
09		960 N	874	-0-	-86	-0-	874 2		N	-0-			-0-
10		992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2		N	-0-			-0-
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-			-0-
-----													
GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8690 - 8730
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			-0-
07		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-			-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
11		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-			-0-
-----													
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
HENDERSON, J. L. JR. "A"				WELL #:	102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	10 1	75 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	69	-0-	-55	-0-	8 1	61 2	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	-0-			-0-
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON, J. L. JR. "A"				WELL #:	202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8952 - 9023
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300		COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	99	1	733	2	Y	4	3
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	4	9	275	2	Y	5	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	6	4
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	6	9			Y	4	2
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	89	1	634	2	Y	5	1
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	6	9	424	2	Y	5	2
-----												
HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811			
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	25	1	183	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	Y	-0-	-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	-0-	-0-
-----												
H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836			
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	643	2	Y	7	5
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	8	9	1166	2	Y	7	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	5	2
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	93	1	657	2	Y	8	2
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	9	9	663	2	Y	7	3
-----												
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878			
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	29	1	216	2	Y	9	7
07	527 N	191	-0-	-336	-0-	10	9	159	2	Y	9	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	6	3
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	Y	10	2
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	9	257	2	Y	9	4
-----												
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832			
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	2	Y	4	3
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	4	9	1038	2	Y	4	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	3	1
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	119	1	846	2	Y	5	1
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	9	206	2	Y	4	2

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-				-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	Y	-0-				-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	-0-				-0-
-----															
H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724						
06	1620 N	1352	-0-	-268	-0-	161	1	1191	2	Y	-0-				-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	206	1	1490	2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-				-0-
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	2	Y	-0-				-0-
-----															
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704						
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	10	1	76	2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	Y	-0-				-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-				-0-
-----															
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940						
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	4	5	1		3
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	4	5	1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	6	4	1		4
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	5	1		1
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	151	1	1068	2	Y	5	5	1		1
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	2	Y	5	4	1		2
-----															
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916						
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	1	1	1		1
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	39	1	286	2	Y	2	2	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1	1	1		1
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	2	1		-0-
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	21	1	150	2	Y	2	2	1		-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	Y	2	1	1		1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836				
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	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	N	4	5 1	3
						4	9						
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	113	1	814	2	N	4	5 1	2
						4	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1	2
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	3	4 1	1
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	5	5 1	1
						6	9						
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	110	1	791	2	N	4	3 1	2
						4	9						
-----													
JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-	-0-	
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	141	1	1021	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-	
10	1147 N	730	-0-	-417	-0-	90	1	640	2	N	-0-	-0-	
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	90	1	647	2	N	-0-	-0-	
-----													
H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774				
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	-0-	
07	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	208	1	1501	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	178	1	1265	2	N	-0-	-0-	
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	237	1	1697	2	N	-0-	-0-	

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	630 N	513	-0-	-117	-0-	61	1	452	2	N	-0-			-0-
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	55	1	397	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	37	1	264	2	N	-0-			-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855					
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	368	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	57	1	406	2	N	-0-			-0-
-----														
JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645					
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	105	1	759	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	124	1	879	2	N	-0-			-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-			-0-
-----														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852					
06	1650 N	1386	-0-	-264	-0-	165	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	203	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
10	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	175	1	1241	2	N	-0-			-0-
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	194	1	1389	2	N	-0-			-0-
-----														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931					
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	241	1	1780	2	N	-0-			-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	258	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	247	1	1747	2	N	-0-			-0-
*11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	234	1	1678	2	N	-0-			-0-
-----														
JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590					
06	660 N	206	-0-	-454	-0-	23	1	173	2	N	9	10	1	7
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	580	2	N	9	11	1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			N	9	7	1	7
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	6	10	1	3
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	618	2	N	10	11	1	2
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	9	452	2	N	9	7	1	4
						63	1							
						10	9							

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8680 - 8689						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	103	1	744	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	837 N	307	-0-	-530	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	N	-0-					-0-
-----																
JONES RANCH "B"				WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8571 - 8624				
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	N	11	13	1			8
						12	9									
07	930 N	704	-0-	-226	-0-	84	1	608	2	N	11	13	1			6
						12	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1			9
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	8	13	1			4
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	85	1	602	2	N	12	13	1			3
						13	9									
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	712	2	N	11	9	1			5
						12	9									
-----																
WEST, HELEN HENDERSON "A"				WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 7740 - 8888				
06	1200 N	673	-0-	-527	-0-	79	1	582	2	N	11	12	1			8
						12	9									
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	88	1	632	2	N	9	12	1			5
						10	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1			8
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	7	12	1			3
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	71	1	500	2	N	12	12	1			3
						13	9									
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	79	1	565	2	N	9	8	1			4
						10	9									
-----																
HENDERSON, J.L. JR. "B"				WELL #: 604		RRCID -> 206767		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8664 - 8902				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	208	-0-	-319	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					-0-
-----																
H & H DRILLING CO.				WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8544 - 8666				
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	-0-					-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	64	1	459	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	188	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	218	1	1640	2	N	-0-					-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	394	-0-	-1106	-0-	48	1	346	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585 WELL #: 1339		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	94	1	698	2	N	4	5 1	3
						4	9						
07	961 N	818	-0-	-143	-0-	99	1	715	2	N	4	5 1	2
						4	9						
08	2635 N	2606	-0-	-29	-0-	315	1	2287	2	N	4	3 1	3
						4	9						
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	265	1	1998	2	N	3	5 1	1
						3	9						
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	81	1	574	2	N	5	5 1	1
						6	9						
11	2520 N	675	-0-	-1845	-0-	82	1	589	2	N	4	3 1	2
						4	9						
-----													
HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794				
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1596	2	N	14	15 1	10
						15	9						
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	12	15 1	7
						13	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	10 1	10
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	9	15 1	4
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	192	1	1361	2	N	15	16 1	3
						17	9						
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	131	1	938	2	N	13	10 1	6
						14	9						
-----													
JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774				
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	91	1	672	2	N	13	14 1	9
						14	9						
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	11	14 1	6
						12	9						
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	327	1	2374	2	N	12	9 1	9
						13	9						
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	244	1	1841	2	N	9	14 1	4
						10	9						
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	82	1	579	2	N	12	13 1	3
						13	9						
11	1380 N	642	-0-	-738	-0-	77	1	553	2	N	11	9 1	5
						12	9						
-----													
JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791				
06	3000 N	1580	-0-	-1420	898	186	1	1375	2	N	17	19 1	12
						19	9						
07	2541 N	1643	-0-	-898	-0-	198	1	1427	2	N	16	19 1	9
						18	9						
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	603	1	4380	2	N	15	12 1	12
						17	9						
09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	811	1	6115	2	N	11	18 1	5
						12	9						
10	2759 X	2280	-0-	-479	-0-	279	1	1981	2	N	18	19 1	4
						20	9						
11	2670 X	2081	-0-	-589	-0-	253	1	1810	2	N	16	13 1	7
						18	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
H & H DRILLING CO.		WELL #:		940	RRCID ->	208377	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8528 -	8626
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	52 1	383 2	N	3	3	1		2
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63 1	458 2	N	2	3	1		1
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	194 1	1411 2	N	3	2	1		2
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	144 1	1084 2	N	2	3	1		1
10	527 N	370	-0-	-157	-0-	45 1	322 2	N	3	3	1		1
11	1560 N	412	-0-	-1148	-0-	50 1	360 2	N	2	2	1		1
-----													
H & H DRILLING CO.		WELL #:		340	RRCID ->	208898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8504 -	8609
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	57 1	422 2	N	-0-	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53 1	384 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	166 1	1205 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	171 1	1290 2	N	-0-	-0-			-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	49 1	349 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1320 N	252	-0-	-1068	-0-	31 1	221 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
H & H DRILLING CO.		WELL #:		2039	RRCID ->	210145	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	8706 -	8898
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	90 1	662 2	N	14	15	1		10
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	90 1	650 2	N	15	17	1		8
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	310 1	2254 2	N	15	12	1		11
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	285 1	2148 2	N	14	19	1		6
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	89 1	628 2	N	16	18	1		4
11	2400 N	714	-0-	-1686	-0-	86 1	613 2	N	14	12	1		6
-----													
HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		704	RRCID ->	215564	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8579 -	8868
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28 1	210 2	N	-0-	-0-			-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	26 1	186 2	N	-0-	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	80 1	579 2	N	-0-	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	96 1	722 2	N	-0-	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29 1	203 2	N	-0-	-0-			-0-
11	630 N	129	-0-	-501	-0-	16 1	113 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		904	RRCID ->	215572	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8548 -	8871
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	24 1	176 2	N	-0-	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	25 1	178 2	N	-0-	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	88 1	641 2	N	-0-	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	84 1	631 2	N	-0-	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	26 1	182 2	N	-0-	-0-			-0-
11	720 N	174	-0-	-546	-0-	21 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 1040		RRCID -> 227626		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8680 - 8772	
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	
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	176 1	1303 2	N	-0-		-0-	
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	61 1	441 2	N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-	
10		496 N	318	-0-	-178	-0-	39 1	279 2	N	-0-		-0-	
*11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	103 1	736 2	N	-0-		-0-	
-----													
H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8602 - 8698			
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	81 1	598 2	N	4	5 1	3	
							4 9						
07		651 N	578	-0-	-73	-0-	70 1	504 2	N	4	5 1	2	
							4 9						
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	284 1	2062 2	N	4	3 1	3	
							4 9						
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	253 1	1907 2	N	3	5 1	1	
							3 9						
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	71 1	502 2	N	5	5 1	1	
							6 9						
11		2280 N	478	-0-	-1802	-0-	58 1	416 2	N	4	3 1	2	
							4 9						
-----													
H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8863		PERF. 8556 - 8568			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9050 - 9072			
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	41 1	301 2	N	5	5 1	3	
							6 9						
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	44 1	319 2	N	3	4 1	2	
							3 9						
08		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	156 1	1131 2	N	4	3 1	3	
							4 9						
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	143 1	1077 2	N	3	5 1	1	
							3 9						
10		372 N	256	-0-	-116	-0-	31 1	219 2	N	5	5 1	1	
							6 9						
11		1260 N	225	-0-	-1035	-0-	27 1	194 2	N	4	3 1	2	
							4 9						
-----													
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9279		PERF. 9021 - 9072			
06		3210 X	2432	-0-	-778	-0-	290 1	2142 2	N	-0-		-0-	
07		3131 X	2667	-0-	-464	-0-	324 1	2343 2	N	-0-		-0-	
08		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	1036 1	7532 2	N	-0-		-0-	
09		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	887 1	6693 2	N	-0-		-0-	
10		3038 X	2297	-0-	-741	-0-	284 1	2013 2	N	-0-		-0-	
11		2940 X	2140	-0-	-800	-0-	262 1	1878 2	N	-0-		-0-	



ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	89 1	661 2	N	7	8 1		5
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	85 1	613 2	N	7	8 1		4
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	317 1	2307 2	N	6	5 1		5
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	336 1	2533 2	N	5	8 1		2
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	114 1	805 2	N	8	8 1		2
11	2430 N	671	-0-	-1759	-0-	81 1	582 2	N	7	6 1		3
-----												
HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909			
06	3000 N	2578	-0-	-422	5287	307 1	2267 2	N	4	5 1		3
07	3100 N	2709	-0-	-391	4896	329 1	2376 2	N	4	5 1		2
08	13477 X	8581	-0-	-4896	-0-	1037 1	7537 2	N	6	4 1		4
09	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	906 1	6830 2	N	2	5 1		1
10	3100 X	2288	-0-	-812	-0-	282 1	2000 2	N	5	5 1		1
11	3000 X	2109	-0-	-891	-0-	257 1	1846 2	N	5	4 1		2
-----												
HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936			
06	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	950 1	3130 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4238	-0-	-784	-0-	515 1	3723 2	N	-0-			-0-
08	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	1710 1	12427 2	N	-0-			-0-
09	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	1537 1	11591 2	N	-0-			-0-
10	4929 X	3743	-0-	-1186	-0-	463 1	3280 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	3782	-0-	-988	-0-	463 1	3319 2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000			
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	N	6	7 1		4
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65 1	469 2	N	6	7 1		3
08	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	180 1	1307 2	N	5	4 1		4
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	183 1	1381 2	N	5	7 1		2
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	53 1	378 2	N	6	7 1		1
11	1440 N	242	-0-	-1198	-0-	29 1	207 2	N	5	4 1		2

-----												
ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
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												
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
-----												
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			38
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			38
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3	N	-0-			38
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			38
-----												
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612												
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			1
08	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	3	N	-0-			1
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			1
-----												
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055												
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			11
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			11
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3	N	-0-			11
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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												
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			2
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			2
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			2
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			2
-----												
JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600												
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650												
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			36
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			36
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			36
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			36
-----												
JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690												
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
08	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)  
HENDERSON, PETER OIL CO.  
FIELDS, J. W.

03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION  
377075  
WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6 1	612 2		N	7			27
						8 9							
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	6 1	619 2		N	7			34
						8 9							
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6 1	631 2		N	2			36
						2 9							
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6 1	621 2		N	7			43
						8 9							
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	6 1	637 2		N	7			50
						8 9							
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	5 1	609 2		N	10			60
						11 9							

ARLEDGE (PENN SAND)  
KATSCO ENERGY, INC.  
GUEST "A"

03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE  
451645  
WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3			N	-0-			195
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-			195
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-			195
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3			N	-0-			195
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-			195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

ARLENE  
SMC OIL & GAS, INC.  
ROBINSON

03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
789634  
WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATRICE (STRAWN LIME)  
LAVANCO ENERGY, LTD.  
SUPER CHICKEN

04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN  
489783  
WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

06	180 N	32	-0-	-148	-0-	32 2			N	-0-			199
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	105 2	8 9		N	7	7 8		199
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	587 2	67 9		N	61	175 1		85
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	203 2	30 9		N	27	2 8		110
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	213 2	11 9		N	10	78 1	8 8	34
11	630 N	113	-0-	-517	-0-	110 2	3 9		N	3			37

BAGGETT (CANYON)  
ENERVEST OPERATING, L.L.C.  
SIGNAL-BAGGETT "29"

04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
252131  
WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-			-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-			-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT (CANYON)		//CONT.//		04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 U		RRCID -> 104022		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	771	-0-	-99	-0-	771 2			N	-0-			-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			-0-
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-			-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-			-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAGGETT, E. G.		WELL #:		2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIGGS "20"		WELL #:		4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122				
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9		RRCID -> 265760		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209				
06		6450 X	4144	-0-	-2306	-0-	4144 2			N	-0-			-0-
07		6665 X	4930	-0-	-1735	-0-	4930 2			N	-0-			-0-
08		6665 X	6037	-0-	-628	-0-	6037 2			N	-0-			-0-
09		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287 2			N	-0-			-0-
10		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT			-0-
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAGGETT (CLEAR FORK)				04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
BAGGETT "C"		WELL #:		3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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				
06		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2			N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	401	2	1 9	Y	1	14 1		2
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	451	2	1 9	Y	1			3
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	530	2	1 9	Y	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	511	2	2 9	Y	2			6
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	514	2	1 9	Y	1			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			7

-----

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	600	2	13 9	Y	12	65 1		35
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	525	2	10 9	Y	9			44
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	571	2	7 9	Y	6			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	554	2	9 9	Y	8			58
10	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	733	2	7 9	Y	6			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			64

-----

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

06	780 N	321	-0-	-459 B	-0-	310	2	11 9	Y	10			49
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	272	2	7 9	Y	6			55
08	496 N	284	-0-	-212 B	-0-	278	2	6 9	Y	5			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	276	2	4 9	Y	4			64
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	290	2	8 9	Y	7			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			71

-----

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	722	2	22 9	Y	20			177
07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	658	2	21 9	Y	19			196
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		Y	-0-	158 1		38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	860	2	6 9	Y	5			43
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	701	2	13 9	Y	12			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55

-----

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	234	2	52 9	N	47	154 1		72
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	247	2	9 9	N	8			80
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	66	2	1 9	N	1			81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	69	-0-	-231 B	-0-	66	2	3 9	N	3			84
10	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	52	2	1 9	N	1			85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			85

-----																
BAKER RANCH (CANYON)			//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	036618												
PHILLIPS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	084721	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6757 - 6882				
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
06		180 N	133	-0-	-47 B	-0-	125 2	8 9	Y	7						72
07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	134 2	7 9	Y	6						78
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	107 2	9 9	Y	8		61	1			25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	133 2	6 9	Y	5						30
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	146 2	9 9	Y	8		26	1			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						12
-----																
PHILLIPS "A"			WELL #:	2	RRCID ->	089505	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	6647 - 6769				
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	311 2	15 9	Y	14						138
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	303 2	14 9	Y	13						151
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	305 2	14 9	Y	13		116	1			48
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	308 2	11 9	Y	10						58
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	314 2	18 9	Y	16		50	1			24
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						24
-----																
CRAWFORD			WELL #:	2	RRCID ->	092046	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6790 - 6862				
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-						27
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-						27
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-						27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-						27
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-						27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						27
-----																
BAKER			WELL #:	3	RRCID ->	094063	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6948 - 6974				
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			Y	3		101	1			16
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5						21
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	9						30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	14						44
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7						51
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						51
-----																
SHAW			WELL #:	2	RRCID ->	122521	COMPL. DATE	10/10/1986	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6711 - 6827				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		21	1			10
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						10
-----																
BAKER "1233"			WELL #:	2	RRCID ->	146127	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	6927 - 7038				
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	5		27	1			15
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	4						19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2						21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3						24
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3						27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						27

-----													
BAKER RANCH (CANYON)			//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: IRION		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	036618									
MURPHEY 1219			WELL #:	1	RRCID ->	163610	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	6992 - 7276	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
06		60 N	3	-0-	-57 B	-0-		3 2	N	-0-			169
07		62 N	4	-0-	-58 B	-0-		4 2	N	-0-			169
08		31 N	6	-0-	-25 B	-0-		2 2	N	4			173
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-		2 2	N	6			179
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-		11 2	N	16	153 1		42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			42
-----													
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
UNIVERSITY -13-			WELL #:	2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7023 - 7070	
06		180 N	166	-0-	-14 B	-0-		166 2	N	-0-			7
07		186 N	160	-0-	-26 B	-0-		160 2	N	-0-			7
08		186 N	154	-0-	-32 B	-0-		154 2	N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		180 N	149	-0-	-31 B	-0-		149 2	N	-0-			7
10		155 N	150	-0-	-5 B	-0-		150 2	N	-0-			7
11		150 N	123	-0-	-27 B	-0-		123 2	N	-0-			7
-----													
ECKERT 444			WELL #:	1	RRCID ->	173855	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
-----													
UNIVERSITY "9A"			WELL #:	5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7060 - 7104	
06		330 N	195	-0-	-135 B	-0-		195 2	N	-0-			23
07		341 N	303	-0-	-38 B	-0-		303 2	N	-0-			23
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-		380 2	N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		210 N	34	-0-	-176 B	-0-		34 2	N	-0-			23
10		310 N	100	-0-	-210 B	-0-		100 2	N	-0-			23
*11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-		555 2	N	-0-			23
-----													
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432									
UNIVERSITY "5"			WELL #:	1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6858 - 6880	
06		240 N	214	-0-	-26 B	-0-		1 1	N	213 3			-0-
07		248 N	224	-0-	-24 B	-0-		1 1	N	223 3			-0-
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-		1 1	N	218 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		210 N	208	-0-	-2 B	-0-		1 1	N	207 3			-0-
10		217 N	216	-0-	-1 B	-0-		1 1	N	215 3			-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-		1 1	N	192 3			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//	130432									
UNIVERSITY "23"		WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106	
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
06	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	1 1	284 3	N	2	2 8	109	
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	2 9	303 3	N	2	2 8	109	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	1 1	310 3	N	2	2 8	109	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			2 9						
09	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	1 1	272 3	N	2	2 8	109	
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	2 9	286 3	N	2	2 8	109	
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	1 1	259 3	N	2	2 8	109	
						2 9						
-----												
UNIVERSITY "23"		WELL #:	3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7058 - 7326	
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	1 1	722 3	N	-0-		-0-	
07	992 N	554	-0-	-438 B	-0-	1 1	553 3	N	-0-		-0-	
08	899 N	387	-0-	-512 B	-0-	1 1	386 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	458	-0-	-262 B	-0-	1 1	457 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	1 1	499 3	N	-0-		-0-	
*11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	1 1	487 3	N	-0-		-0-	
-----												
UNIVERSITY "5"		WELL #:	2	RRCID ->	146949	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6912 - 6968	
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	1 1	271 3	N	-0-		-0-	
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	1 1	242 3	N	-0-		-0-	
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	1 1	233 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	1 1	223 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	1 1	231 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	1 1	223 3	N	-0-		-0-	
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:	220865	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7039 - 7094	
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7039 - 7094	
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		Y	-0-		10	
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	658 3	1 9	Y	1		11	
08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		Y	-0-		11	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		Y	-0-		11	
10	651 N	553	-0-	-98 B	-0-	553 3		Y	-0-		11	
11	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530 3		Y	-0-		11	
-----												
STATE "UF"		WELL #:	1	RRCID ->	134449	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7100 - 7129	
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		Y	-0-		10	
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	304 3	1 9	Y	1		11	
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3		Y	-0-		11	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		Y	-0-		11	
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		Y	-0-		11	
11	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 3		Y	-0-		11	



BAKER RANCH (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. STATE "TB"		//CONT.// //CONT.//	05143 300 220865	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION						
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	
-----												
STATE "TB"		WELL #:	1	RRCID ->	135202	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7056 - 7098	
06	330 N	112	-0-	-218 B	-0-	112 3		Y	-0-		10	
07	310 N	148	-0-	-162 B	-0-	147 3	1 9	Y	1		11	
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3		Y	-0-		11	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		Y	-0-		11	
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		Y	-0-		11	
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		Y	-0-		11	
-----												
STATE "TB"		WELL #:	3	RRCID ->	140317	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7059 - 7280	
06	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3		Y	-0-		99	
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042 3	9 9	Y	8		107	
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3		Y	-0-		107	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		Y	-0-		107	
10	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		Y	-0-		107	
*11	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3		Y	-0-		107	
-----												
STATE "TB"		WELL #:	2	RRCID ->	140652	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7060 - 7107	
06	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 3		Y	-0-		13	
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	531 3	1 9	Y	1		14	
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		Y	-0-		14	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		Y	-0-		14	
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		Y	-0-		14	
*11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		Y	-0-		14	
-----												
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	A 1	RRCID ->	141325	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7081 - 7314	
06	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	1228 3		N	-0-		49	
07	1333 N	1117	-0-	-216 B	-0-	1117 3		N	-0-		49	
08	1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-	1286 3		N	-0-		49	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1230 N	1206	-0-	-24 B	-0-	1206 3		N	-0-	49 7	-0-	
10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-		-0-	
*11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-		-0-	
-----												
FORTUNE "7"		WELL #:	1	RRCID ->	143708	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7140 - 7370	
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		33	
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-		33	
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		33	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-	33 7	-0-	
10	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
11	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279 3		N	-0-		-0-	
-----												
FORTUNE ENERGY, INC. CRAWFORD 1230		278757	WELL #:	2	RRCID ->	089417	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6795 - 6988
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	196 2	3 9	N	3		80	
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	204 2	2 9	N	2		82	
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-		82	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-		82	
10	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-		82	
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	267 2	6 9	N	5		87	

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION						
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757		WELL #: 1		RRCID -> 089658		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6797 - 6919		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	332	2	2	9	N	2			119
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	312	2	3	9	N	3			122
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	318	2	6	9	N	5			127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	303	2	6	9	N	5			132
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	310	2	8	9	N	7	67	1	72
11	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-			72
-----														
J & J WELL SERVICE, INC.		427433		WELL #: 427433		RRCID -> 207585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6818 - 6966		
SPRING CREEK														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013														
-----														
SPRING CREEK				WELL #: 207586		RRCID -> 207586		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6881 - 6900		
SPRING CREEK														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013														
-----														
OXY USA INC.		630591		WELL #: 5		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7030 - 7314		
UNIVERSITY "23"														
06	540 N	430	-0-	-110 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY "23"				WELL #: 6		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 7052 - 7107		
UNIVERSITY "23"														
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	645	2	3	9	N	3			51
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	657	2	9	9	N	8			59
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	650	2	26	9	N	24			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			83
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			83
*11	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			83

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
UNIVERSITY "D"		WELL #:	1	RRCID -> 129474	COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6621 - 6898					
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
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
07		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
11		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
-----												
JONES "39"		WELL #:	1	RRCID -> 135104	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6256 - 6312					
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 53-17		WELL #:	1	RRCID -> 141153	COMPL. DATE 02/11/1992	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7038 - 7080					
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 2	N	-0-			139
07		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	425 2	1 9 N	-0-	1		140
08		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 2	N	-0-			140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			140
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			140
*11		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			140
-----												
UNIVERSITY 14		WELL #:	2	RRCID -> 141689	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7020 - 7131					
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			30
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			30
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			30
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			30
*11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			30
-----												
UNIVERSITY 17		WELL #:	2	RRCID -> 142178	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 7011 - 7059					
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			169
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			169
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-			169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			169
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			169
*11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			169
-----												
UNIVERSITY "17"		WELL #:	3	RRCID -> 150253	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7020 - 7078					
06		210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 2	N	-0-			60
07		217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2	N	-0-			60
08		217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114 2	N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2	N	-0-			60
10		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-			60
11		120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 2	N	-0-			60

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
-----											
BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
UNIVERSITY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214903	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 6878 - 6926
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	N	-0-		24
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2	N	-0-		24
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2	N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2	N	-0-		24
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2	N	-0-		24
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2	N	-0-		24
-----											
UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2	RRCID ->	225743	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7034 - 7072
06	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	523	2	1 9 N	1		152
07	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2	N	-0-		152
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	690	2	6 9 N	5	3 8	154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	718	2	4 9 N	4		158
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-		158
*11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-		158
-----											
UNIVERSITY "17"		WELL #:		4	RRCID ->	233308	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7031 - 7070
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	355	2	6 9 N	5		42
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	337	2	3 9 N	3		45
08	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	323	2	3 9 N	3		48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	307	2	4 9 N	4		52
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2	N	-0-		52
11	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2	N	-0-		52
-----											
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
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	410	3	69 9 N	63		205
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	428	3	62 9 N	56		261
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	383	3	53 9 N	48		309
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	295	3	33 9 N	30	170 1	169
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	310	3	17 9 N	15		184
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	285	3	13 9 N	12		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
06	1710 #	1516	-0-	-194	-0-	1516	3	Y	-0-		26
07	1953 #	1473	-0-	-480	-0-	1473	3	Y	-0-	14 1	12
08	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	Y	-0-		12
09	1890 #	1882	-0-	-8	-0-	1880	3	2 9 Y	2	2 8	12
10	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2018	3	3 9 Y	3	3 8	12
11	930 #	669	-0-	-261	-0-	669	3	Y	-0-	11 1	1

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDDO		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS		
3-D OIL & GAS		953631								
GRAY, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526		
06	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3	N	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3	N	-0-
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3	N	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3	N	-0-
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

ELKINS 'B'		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS		
		953631								
		WELL #: 4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542		
06	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

BEEKEEPER (PALO PINTO)		06765 270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032							
POWELL-HALL "J"		WELL #: 1		RRCID -> 280079		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4634 - 4686	
06	DELQ PR	14	-0-	14		14	2	N	-0-
07	93	NO RPT	-0-	-93		-0-		N	NO RPT
08	93	NO RPT	-0-	-93		-0-		N	NO RPT
09	90	NO RPT	-0-	-90		-0-		N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828							
NEAL "4"		WELL #: C 1		RRCID -> 198533		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
UNIVERSITY 8		147862								
		WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699		
06	243 N	243	-0-	-0-		-0-	243	3	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-		-0-	229	3	N	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-		-0-	220	3	N	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240	3	N	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-		-0-	242	3	N	-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-		-0-	261	3	N	-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
UNIVERSITY 5		WELL #: 1H		RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636	- 16005			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1469	3	23	9	Y	21			332
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1629	3	47	9	Y	43	179	1	196
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1762	3	47	9	Y	43			239
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1737	3	45	9	Y	41			280
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	Y	5	165	1	120
11	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1579	3	41	9	Y	37			157
-----														
UNIVERSITY 15		WELL #: 1		RRCID ->	192265	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11575	- 14442			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID ->	192720	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11600	- 15920			
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2751	3	48	9	N	44			171
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3151	3	45	9	N	41			212
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3534	3	46	9	N	42			254
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3912	3	58	9	N	53	186	1	121
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3804	3	55	9	N	50			171
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2689	3	45	9	N	41			212
-----														
UNIVERSITY 13		WELL #: 1		RRCID ->	193231	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11559	- 15425			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID ->	195338	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11626	- 15064			
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	874	3	19	9	N	17			323
07	651 X	440	-0-	-211	-0-	427	3	13	9	N	12	125	1	210
08	403 X	379	-0-	-24	-0-	351	3	28	9	N	25			235
09	900 X	347	-0-	-553	-0-	322	3	25	9	N	23			258
10	930 X	497	-0-	-433	-0-	467	3	30	9	N	27	183	1	102
11	900 X	452	-0-	-448	-0-	431	3	21	9	N	19			121
-----														
UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628	- 13533			
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1281	3	41	9	N	37			123
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44			167
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1549	3	47	9	N	43			210
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1594	3	54	9	N	49			259
10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1642	3	26	9	N	24			283
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1694	3	30	9	N	27	189	1	121
-----														
UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID ->	196868	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 14658			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	147	3	8	9	Y	7	12	1	16
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			16
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	14	1	2
09	0 W	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-	2	1	-0-
10	0 W	187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-			-0-
11	0 W	364	-0-	364	634	364	3			Y	-0-			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
UNIVERSITY "12W"		WELL #:		2	RRCID ->	197310	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11588 -	15634	
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	
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2572	3	52	9	N	47	106	
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2553	3	48	9	N	44	150	
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2327	3	45	9	N	41	191	
09	2610 N	2281	-0-	-329	-0-	2229	3	52	9	N	47	238	
10	2604 N	2052	-0-	-552	-0-	2017	3	35	9	N	32	88	
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2270	3	44	9	N	40	128	
-----													
UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594 -	15300	
06	2820 X	2406	-0-	-414	-0-	2319	3	87	9	N	79	296	
07	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	2124	3	15	9	N	14	123	
08	2666 X	1968	-0-	-698	-0-	1922	3	46	9	N	42	165	
09	2580 X	2436	-0-	-144	-0-	2341	3	95	9	N	86	251	
10	2666 X	2322	-0-	-344	-0-	2252	3	70	9	N	64	128	
11	2400 X	1845	-0-	-555	-0-	1803	3	42	9	N	38	166	
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	172232	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10910 -	10915
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-	-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	2	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	2	
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	2	
-----													
HENRY RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	378535	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144 -	11374
06	870 N	620	-0-	-250	-0-	603	3	17	9	Y	15	45	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	Y	21	66	
08	1054 N	468	-0-	-586	-0-	453	3	15	9	Y	14	52	
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	2	1	583	3	Y	28	24	
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	9	9	1	Y	22	6	
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	9	9	1	Y	23	15	
						35	4	25	9				
-----													
WOOLEY "7"		WELL #:		1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11184 -	11396	
06	1878 N	1843	-0-	-35	-0-	1810	3	33	9	Y	30	47	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1761	3	46	9	Y	42	89	
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1358	3	32	9	Y	29	53	
09	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1722	3	Y	57	33	
10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	63	9	28	1	Y	42	11	
*11	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	46	9	28	1	Y	48	31	
						102	4	53	9				
-----													
JM COX RESOURCES, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	433075	174730	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752 -	10816
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075										
ARCO UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10690 - 10904		
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
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	315 3	9 9	N		8		84	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 3	3 9	N		3		87	
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	323 3	8 9	N		7		94	
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	313 3	9 9	N		8		102	
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	336 3	10 9	N		9		111	
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	320 3	8 9	N		7		118	
-----														
JMC "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	11398 - 12635		
06		240 X	228	-0-	-12	-0-	224 3	4 9	N		4		83	
07		310 X	171	-0-	-139	-0-	170 3	1 9	N		1		84	
08		310 X	199	-0-	-111	-0-	192 3	7 9	N		6		90	
09		300 X	216	-0-	-84	-0-	201 3	15 9	N		14		104	
10		248 X	169	-0-	-79	-0-	159 3	10 9	N		9		113	
*11		404 X	404	-0-	-0-	-0-	398 3	6 9	N		5		118	
-----														
NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	11144 - 15470		
06		2040 X	1515	-0-	-525	-0-	1505 3	10 9	N		9		193	
07		2108 X	274	-0-	-1834	-0-	274 3		N		-0-		193	
08		2108 X	123	-0-	-1985	-0-	117 3	6 9	N		5		198	
09		1590 X	363	-0-	-1227	-0-	362 3	1 9	N		1		199	
10		1643 X	706	-0-	-937	-0-	662 3	44 9	N		40		239	
11		1530 X	633	-0-	-897	-0-	622 3	11 9	N		10		249	
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	197652	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11448 - 15150		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
-----														
WTG EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID ->	196609	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10875 - 11312		
06		630 N	463	-0-	-167	-0-	444 2	19 9	N		17		204	
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	542 2	25 9	N		23		227	
08		620 N	580	-0-	-40	-0-	562 2	18 9	N		16		243	
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	527 2	25 9	N		23		266	
10		558 N	438	-0-	-120	-0-	423 2	15 9	N		14	188 1	92	
11		570 N	529	-0-	-41	-0-	516 2	13 9	N		12		104	
-----														
BENEDUM (FUSSELMAN)		WELL #:		6	RRCID ->	205206	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11188 - 11238		
06		4380 X	2463	-0-	-1917	-0-	2463 3		Y		-0-		270	
07		4123 X	2469	-0-	-1654	-0-	2469 3		Y		-0-		270	
08		3162 X	2789	-0-	-373	-0-	2785 3	4 9	Y		4		274	
09		3060 X	2488	-0-	-572	-0-	2488 3		Y		-0-		274	
10		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	2736 3		Y		-0-		274	
11		2700 X	2271	-0-	-429	-0-	2271 3		Y		-0-		274	



BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
NEAL "D"				WELL #:	2	RRCID ->	134357	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11452 - 11497	
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
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	221 3	58 9	Y	53			158
07	DLQ	G-10	296	-0-	296	-0-	230 3	66 9	Y	60			218
08		556 N	260	-0-	-296	-0-	227 3	33 9	Y	30			248
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	230 3	55 9	Y	50	179 1		119
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	245 3	63 9	Y	57			176
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	238 3	42 9	Y	38	2 8		212

  

JM COX RESOURCES, L.P.				433075									
ELLIOTT, J. S. -48-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018668	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	11399	PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCDANIEL - BARNET				WELL #:	1	RRCID ->	101163	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	11345	PERF.11225 - 11275	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

  

TURNER-BARNET				WELL #:	1	RRCID ->	105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11254 - 11306	
06	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1297 3	20 9	N	18			158
07	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1227 3	21 9	N	19			177
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531 3	4 9	N	4			181
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541 3	17 9	N	15	171 1		25
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1517 3	30 9	N	27			52
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1363 3	29 9	N	26			78

  

TENNECO-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400	
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287 3		N	-0-			50
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298 3		N	-0-			50
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294 3		N	-0-			50
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-			50
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			50
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-			50

  

WYATT				WELL #:	1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11256 - 11328	
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			130
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			130
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			130
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			130
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			130
11	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294 3		N	-0-			130

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075  
NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2340 N	2234	-0-	-106	-0-	2219	3	15	9	N	14	175	1		34	
07		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2298	3	11	9	N	10				44	
08		2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2236	3	11	9	N	10				54	
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2215	3	13	9	N	12				66	
10		2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2241	3	17	9	N	15				81	
*11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2205	3	15	9	N	14				95	

ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

06		540 N	462	-0-	-78	-0-	458	3	4	9	N	4				96
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	486	3	8	9	N	7				103
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	N	4				107
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	423	3	6	9	N	5				112
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	446	3	4	9	N	4				116
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	N	8				124

XTO ENERGY INC. 945936  
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				71
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				71
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				71
*11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				71

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002  
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

06		10530 #	10169	-0-	-361	-0-	10112	2	57	9	N	52				160
07		10664 #	10438	-0-	-226	-0-	10438	2			N	-0-				160
08		10664 #	10293	-0-	-371	-0-	10293	2			N	-0-				160
09		10320 #	9719	-0-	-601	-0-	9719	2			N	-0-				160
10		10602 #	9240	-0-	-1362	-0-	9240	2			N	-0-				160
11		10170 #	2643	-0-	-7527	-0-	2643	2			N	-0-				160

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
APACHE CORPORATION 027200  
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		07114 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
NOELKE "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076805		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 099610		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554						
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3014	2	106	9	N	96	188	1	42
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3045	2	1	9	N	1			43
08	2852 X	1558	-0-	-1294	-0-	1556	2	2	9	N	2			45
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			45
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	2	3	9	N	3			48
*11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4209	2	15	9	N	14			62
ESPINOZA SERVICES, INC.		254325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
NOELKE, HELEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 061018		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 5720 - 5935						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)		07176 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS						
WINDOW OPERATING CO., THE		931621												
WRIGHT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 272518		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618						
06	1641 N	1310	-0-	-331	-0-	1203	2	107	9	Y	97	89	1	91
07	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	1040	2	118	9	Y	107	139	1	59
08	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1033	2	111	9	Y	101	90	1	70
09	1320 N	1084	-0-	-236	-0-	974	2	110	9	Y	100	87	1	83
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1285	2	97	9	Y	88	116	1	55
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1231	2	109	9	Y	99	123	1	31
BERNARD (FRY, LO.)		07300 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS						
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323												
BREVARD-HALE		WELL #: 1		RRCID -> 098291		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582						
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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						
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1987	2	5	4	Y	-0-			-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-

BIG LAKE (STRAWN)		//CONT.// 07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 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) 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
06	2877 X	865	-0-	-2012	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY BL		WELL #: 6		RRCID -> 238400		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 237371		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)		07921 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN					
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
UNIVERSITY		WELL #: 1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314					
06	2130 #	2038	-0-	-92	-0-	1980	2	58	9	N	53			165
07	2201 #	2095	-0-	-106	-0-	2040	2	55	9	N	50	180	1	35
08	2108 #	1175	-0-	-933	-0-	1149	2	26	9	N	24			59
09	2040 #	1897	-0-	-143	-0-	1842	2	55	9	N	50			109
10	2294 #	2171	-0-	-123	-0-	2112	2	59	9	N	54			163
*11	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2012	2	59	9	N	54	180	1	37
-----														
BLOCK 4 (DEVONIAN)		09144 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
BRIDWELL OIL CO.		092480												
UNIVERSITY "22"		WELL #: 1		RRCID -> 098612		COMPL. DATE 07/15/1997			TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEARBURG PRODUCING COMPANY		601738		RRCID -> 184215		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400					
06	2520 X	1399	-0-	-1121	-0-	1380	2	19	9	N	17			341
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	2	12	9	N	11			352
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3420	2	24	9	N	22			374
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3189	2	34	9	N	31			405
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3200	2	24	9	N	22	181	1	246
11	3330 X	3014	-0-	-316	-0-	2995	2	19	9	N	17			263

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 NEARBURG PRODUCING COMPANY //CONT.// 601738  
 UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

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
06	1020 N	585	-0-	-435	-0-	557	2	28	9	N	25				255
07	496 N	51	-0-	-445	-0-	51	2			N	-0-				255
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19	181	1		93
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	491	2	41	9	N	37				130
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	679	2	28	9	N	25				155
11	330 N	120	-0-	-210	-0-	106	2	14	9	N	13				168

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995  
 UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

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
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-				-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-				-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-				-0-
07	558 N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-				-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531  
 UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
 UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
 FDL OPERATING, LLC 263924  
 MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 42 (PENN)		//CONT.//		09450 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		12	RRCID ->	143615	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	990	PERF.	9653 - 9726			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		22	RRCID ->	143739	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9628 - 9688		
06	5474 R	5474	-0-	-0-	-0-	5147	3	327	9	Y	297	430	1	193
07	5933 R	5933	-0-	-0-	-0-	5584	3	349	9	Y	317	273	1	237
08	4918 R	4918	-0-	-0-	-0-	4662	3	256	9	Y	233	272	1	198
09	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	4662	3	461	9	Y	419	419	1	198
*10	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	4662	3	461	9	Y	419	419	1	198
11	5730 #	4853	-0-	-877	-0-	4662	3	191	9	Y	174	174	1	198

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		14	RRCID ->	158707	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		15	RRCID ->	178089	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9099 - 9649		
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	108	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		
06	1800 X	1736	-0-	-64	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8	37
07	1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1796	3	1	9	N	1	1	8	37
08	1829 X	1774	-0-	-55	-0-	1773	3	1	9	N	1	1	8	37
09	1770 X	1715	-0-	-55	-0-	1715	3			N	-0-			37
10	1798 X	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-			37
11	1740 X	1682	-0-	-58	-0-	1682	3			N	-0-			37

UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	118134	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8631 - 8661		
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-			81
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-			81
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-			81
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-			81
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-			81
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2970 X	2913	-0-	-57	-0-	2913 3	N	-0-			144
07		3038 X	2988	-0-	-50	-0-	2988 3	N	-0-			144
08		3038 X	2975	-0-	-63	-0-	2975 3	N	-0-			144
09		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852 3	N	-0-			144
10		3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911 3	N	-0-			144
11		2910 X	2769	-0-	-141	-0-	2769 3	N	-0-			144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE  
 ENRICH OIL CORPORATION 253100  
 JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			165
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-			165
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			165
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-			165
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			165
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-			165

O.G.P. OPERATING, INC. 617041  
 TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			43
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			43
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			43
09		210 N	122	-0-	-88	-0-	122 3	N	-0-			43
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-			43
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			249
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			249
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			249
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			249
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			249
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	193 1		56

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911  
 BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041  
 DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

06		150 N	58	-0-	-92	-0-	50 3	8 9 N	7			87
07		155 N	35	-0-	-120	-0-	26 3	9 9 N	8			95
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	31 3	3 9 N	3			98
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	29 3	6 9 N	5			103
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	30 3	8 9 N	7			110
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	28 3	9 9 N	8			118

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 180530		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11091		PERF.14292 - 11017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6234	3	219	9	Y	199	187	1	126
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6538	3	230	9	Y	209	183	1	152
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6618	3	234	9	Y	213	184	1	181
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6397	3	256	9	Y	233	272	1	142
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6317	3	244	9	Y	222	273	1	91
*11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6310	3	219	9	Y	199	178	1	112
-----															
COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522		PERF.10193 - 14480					
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2969	3	33	9	Y	30			127
07	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	2616	3	31	9	Y	28	94	1	61
08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2801	3	52	9	Y	47			108
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2629	3	46	9	Y	42	88	1	62
10	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	2692	3	61	9	Y	55			117
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2544	3	59	9	Y	54	109	1	62
-----															
COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10895 - 13347					
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	655	3	48	9	Y	44			123
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	666	3	48	9	Y	44	92	1	75
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	620	3	46	9	Y	42			117
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	591	3	41	9	Y	37	95	1	59
*10	713	N	652	-0-	-61	-0-	619	3	33	9	Y	30			89
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	559	3	31	9	Y	28	82	1	35
-----															
BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825					
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7900	3	219	9	Y	199	187	1	126
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8158	3	230	9	Y	209	183	1	152
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8353	3	234	9	Y	213	184	1	181
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8373	3	270	9	Y	245	277	1	149
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9177	3	257	9	Y	234	287	1	96
11	7890	X	6233	-0-	-1657	-0-	6003	3	230	9	Y	209	187	1	118
-----															
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684					
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11376	3	50	9	Y	45	136	1	115
07	13020	X	11823	-0-	-1197	-0-	11768	3	55	9	Y	50			165
08	13020	X	11697	-0-	-1323	-0-	11646	3	51	9	Y	46			211
09	12030	X	11168	-0-	-862	-0-	11106	3	62	9	Y	56	152	1	115
10	12431	X	11676	-0-	-755	-0-	11606	3	70	9	Y	64			179
*11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11418	3	55	9	Y	50			229
-----															
COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633					
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18			51
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	507	3	26	9	Y	24			75
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	472	3	20	9	Y	18			93
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	Y	10			103
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	486	3	12	9	Y	11	77	1	37
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	452	3	15	9	Y	14			51
-----															
COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10684 - 13950					
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6799	3	124	9	Y	113	182	1	143
07	7006	X	5497	-0-	-1509	-0-	5288	3	209	9	Y	190	188	1	145
08	8184	X	5463	-0-	-2721	-0-	5278	3	185	9	Y	168			313
*09	7920	X	7158	-0-	-762	-0-	6974	3	184	9	Y	167	371	1	109
*10	8184	X	6274	-0-	-1910	-0-	6105	3	169	9	Y	154			263
11	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	5242	3	191	9	Y	174	188	1	249



BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1194	3	29	9	Y	26				79
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	Y	24				103
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20	9	Y	18				121
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1168	3	24	9	Y	22				143
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1211	3	41	9	Y	37	108	1		72
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1151	3	28	9	Y	25				97
-----															
UNIVERSITY SECTION 3				WELL #: 2		RRCID -> 190225			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668			
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	71	3	12	9	Y	11	51	1		37
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-				37
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-				37
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-	27	1		10
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				10
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				10
-----															
COX 19				WELL #: 1		RRCID -> 190996			COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715			
06	T. A.	534	-0-	534	534	534	3			Y	-0-				-0-
07	537 X	3	-0-	-534	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 26				WELL #: 1		RRCID -> 191224			COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450			
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-				26
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-				26
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-				26
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-				26
10	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-				26
11	930 N	635	-0-	-295	-0-	603	3	32	9	N	29				55
-----															
NEAL 26				WELL #: 2		RRCID -> 191458			COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782			
06	6750 X	6211	-0-	-539	-0-	6192	3	19	9	N	17				246
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9882	3	59	9	N	54	181	1		119
08	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8082	3	36	9	N	33				152
09	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7437	3	33	9	N	30				182
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7765	3	52	9	N	47				229
11	7140 X	6788	-0-	-352	-0-	6769	3	19	9	N	17				246
-----															
COX 23				WELL #: 1		RRCID -> 191665			COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948			
06	T. A.	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	127	-0-	127	1020	127	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	27	-0-	27	1047	27	3			Y	-0-				-0-
*09	T. A.	625	-0-	625	1672	625	3			Y	-0-				-0-
*10	T. A.	609	-0-	609	2281	609	3			Y	-0-				-0-
*11	2887 X	606	-0-	-2281	-0-	606	3			Y	-0-				-0-
-----															
COX 19				WELL #: 2		RRCID -> 196281			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894			
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	3	55	9	Y	50				162
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1898	3	76	9	Y	69				231
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1920	3	65	9	Y	59	183	1		107
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1865	3	70	9	Y	64				171
*10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1953	3	75	9	Y	68				239
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1889	3	67	9	Y	61	179	1		121

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.//		09717 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
BLOXOM "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205376	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10162	- 10500
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
06		2370 X	2302	-0-	-68	-0-	2246 3	56 9	N	51		199
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2395 3	83 9	N	75	190 1	84
08		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2377 3	86 9	N	78		162
09		2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2260 3	78 9	N	71		233
10		2480 X	2373	-0-	-107	-0-	2309 3	64 9	N	58	188 1	103
11		2400 X	2304	-0-	-96	-0-	2230 3	74 9	N	67		170

COX "27"		WELL #:		3	RRCID ->	220667	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10575	- 13413
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1481 3	28 9	N	25		214
07		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1520 3	30 9	N	27	181 1	60
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1567 3	28 9	N	25		85
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1495 3	26 9	N	24		109
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1617 3	32 9	N	29		138
11		1530 N	1518	-0-	-12	-0-	1495 3	23 9	N	21		159

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		OWENS -A-	WELL #:	1	RRCID ->	018740	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10420	- 10480
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.	147862	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
NEAL		WELL #:		1	RRCID ->	167334	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10076	- 10317
06		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 3		N	-0-		-0-
07		806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-		-0-
08		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3		N	-0-		-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
*11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-

SPENCER "29"		WELL #:		1	RRCID ->	211669	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10746	- 10814
06		2910 X	1377	-0-	-1533	-0-	1368 3	9 9	Y	8		103
07		3007 X	1329	-0-	-1678	-0-	1322 3	7 9	Y	6		109
08		2945 X	348	-0-	-2597	-0-	345 3	3 9	Y	3		112
*09		1830 X	292	-0-	-1538	-0-	292 3		Y	-0-		112
*10		1426 X	3	-0-	-1423	-0-	3 3		Y	-0-		112
*11		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2269 3	28 9	Y	25		137

OIL AND GAS DIVISION

BLUE DANUBE (STRAWN)				09804 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
ROBBINS 1				WELL #:	3	RRCID ->	279530	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9644 - 9651
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
06		6780 #	1728 -0-	-5052	-0-	25	1	1646	3	Y	52	58 1	16
						57	9						
07	DLQ	G-10	2244 -0-	2244	2244	24	1	2163	3	Y	52	51 1	17
						57	9						
08	DLQ	G-10	2067 -0-	2067	4311	23	1	2029	3	Y	14	26 1	5
						15	9						
09	DLQ	G-10	1823 -0-	1823	6134	21	1	1788	3	Y	13	14 1	4
						14	9						
10	DLQ	G-10	2590 -0-	2590	8724	36	1	2530	3	Y	22	20 1 1 8	5
						24	9						
*11	10403	R	1679 -0-	-8724	-0-	22	1	1626	3	Y	28	27 1	6
						31	9						

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)				09805 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
UNIVERSITYVINCENT				WELL #:	401	RRCID ->	215706	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9984 - 10420
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
06		1416 N	1416 -0-	-0-	-0-	18	1	1332	3	Y	60	49 1	44
						66	9						
07		2185 N	2185 -0-	-0-	-0-	29	1	2100	3	Y	51	62 1	33
						56	9						
08		2145 N	2145 -0-	-0-	-0-	29	1	2058	3	Y	53	59 1	27
						58	9						
09		1991 N	1991 -0-	-0-	-0-	28	1	1906	3	Y	52	40 1	39
						57	9						
10		2260 N	2260 -0-	-0-	-0-	32	1	2161	3	Y	61	61 1	39
						67	9						
*11		2349 N	2349 -0-	-0-	-0-	36	1	2274	3	Y	35	61 1	13
						39	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
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
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	222762	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2138	PERF.	2019 - 2039
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
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KENNEDY				WELL #:	2	RRCID ->	222884	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	2023 - 2031
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
06		0 W	-0- -0-	-0-	26403					N	-0-		-0-
07		0 W	-0- -0-	-0-	26403					N	-0-		-0-
08		0 W	-0- -0-	-0-	26403					N	-0-		-0-
09		0 W	-0- -0-	-0-	26403					N	-0-		-0-
10		0 W	-0- -0-	-0-	26403					N	-0-		-0-
11		0 W	-0- -0-	-0-	26403					N	-0-		-0-

-----												
BOWIE CREEK (CROSSCUT)			10897 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
ASA OIL & GAS, INC.			033845									
3-S CATTLE CO			WELL #: 1		RRCID -> 156860		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000			
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
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
3-S CATTLE CO.			WELL #: 3		RRCID -> 158327		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
3 S CATTLE CO.			WELL #: 5		RRCID -> 172761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON)			11288 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.			170164									
STANSBERRY HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 183966		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164			
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	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	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			
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	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			
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		//CONT.//		11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707							
MESQUITE				WELL #: 1	RRCID -> 095638	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4006	- 4018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MCDERMOTT				WELL #: 1	RRCID -> 135164	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	- 3974		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-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			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
08	992 #	487	-0-	-505	-0-	487 2		N	-0-		-0-
09	960 #	275	-0-	-685	-0-	275 2		N	-0-		-0-
10	527 #	390	-0-	-137	-0-	390 2		N	-0-		-0-
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-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		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		55
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		55
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		55
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		55
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		55
11	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		
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
08	2573 X	2000	-0-	-573	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
09	2550 X	1929	-0-	-621	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
10	2635 X	2027	-0-	-608	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		21
11	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											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	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											
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-		-0-
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
*08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2464	-0-	-476	-0-	2464 2		N	-0-		-0-
10	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	2792 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		-0-
MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946											
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
11	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											
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RLO PARTNERSHIP 714282											
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (STRAWN)		11364 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON									
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765															
STITES, A. MRS		WELL #: 1 L		RRCID -> 049277		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A									
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					
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			10					
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			10					
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			10					
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			10					
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			10					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10					
STITES, A. MRS.										WELL #: 3		RRCID -> 066922		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
BRANCH, S. (CROSSCUT)										11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665							
WHITEHEAD, G.										WELL #: 3		RRCID -> 107971		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WHITEHEAD, G.										WELL #: 7		RRCID -> 157421		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WHITEHEAD										WELL #: 26		RRCID -> 164330		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)										11366 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665							
WHITEHEAD										WELL #: 88 C		RRCID -> 149319		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		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
-----										
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
-----										
WHITEHEAD		WELL #: 89 C		RRCID -> 145369		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1665 - 1675
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	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
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
-----										
WHITEHEAD		WELL #: 18		RRCID -> 143524		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2089 - 2097
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 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
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-			-0-
08		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2	N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #:		46	RRCID ->	209975	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1784 - 1790
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	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
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)		12148 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
INDEPENDENCE 40		WELL #:		1	RRCID ->	154037	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10162 - 10301
06		600 N	558	-0-	-42	-0-	5 1	523 3	N	27	175 1	66
							30 9					
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	5 1	568 3	N	45		111
							50 9					
08		620 N	585	-0-	-35	-0-	5 1	529 3	N	46		157
							51 9					
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	5 1	606 3	N	45		202
							50 9					
*10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	584 2	67 9	N	61	173 1	90
*11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	517 2	67 9	N	61		151

INDEPENDENCE 33		WELL #:		1	RRCID ->	154038	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10350 - 10834
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	10 1	810 3	N	54	180 1	65
							59 9					
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	10 1	611 3	N	33		98
							36 9					
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	10 1	584 3	N	20		118
							22 9					
09		510 N	317	-0-	-193	-0-	10 1	294 3	N	12		130
							13 9					
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	580 2	48 9	N	44		174
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	695 2	44 9	N	40		214

BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION		
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5960 - 5980
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5960 - 5980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17

BROOKS (CANYON-GAS)		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5899 - 5911
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5899 - 5911
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-

BROOKS		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5751 - 5787		
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
BROOKS		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5726 - 5924
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5869 - 5903		
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			-0-
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2			-0-
10	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2			-0-
11	1020 N	769	-0-	-251	-0-	769	2			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 - 6105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752 - 6028
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				134	1	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80

BROOKS (CANYON K)		12244 075		ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
BRECK OPERATING CORP.		089974									
BROOKS -17-		WELL #:		1	RRCID ->	118331	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 5887 - 5915
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2				-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2				-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2				-0-
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2				-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-

OXY USA INC.		630591		WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 5675 - 5820
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2								64
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2								64
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2								64
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2								64
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2								64
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2								199
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2								199
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2								199
09	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2								199
10	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2								199
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2								199

TXP, INCORPORATED		875395		WILLIAMS		WELL #:		801	RRCID ->	235883	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6247 - 6299	
06	1020 #	760	-0-	-260	-0-	743	2				17	9		15	8 8	166
07	1085 #	388	-0-	-697	-0-	378	2				10	9		9	7 8	168
08	1085 #	935	-0-	-150	-0-	924	2				11	9		10	77 1	91
09	1050 #	1019	-0-	-31	-0-	1004	2				15	9		14	3 8	102
10	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	994	2				21	9		19	8 8	113
*11	935 R	935	-0-	-0-	-0-	904	2				31	9		28	11 8	130

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395  
 WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

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
06		237 R	237	-0-	-0-	200 2	37 9	N	34			187
07		218 R	218	-0-	-0-	189 2	29 9	N	26	178 1		35
08		217 #	146	-0-	-71	132 2	14 9	N	13			48
09		332 R	332	-0-	-0-	281 2	51 9	N	46	2 8		92
10		343 R	343	-0-	-0-	295 2	48 9	N	44	4 8		132
*11		329 R	329	-0-	-0-	315 2	14 9	N	13			145

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	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
06		300 N	291	-0-	-9	291 2		N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20	290 2		N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	287 2		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 IRION CORPORATION, THE 426299  
 WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

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
06		390 #	52	-0-	-338	52 2		N	-0-			80
07		403 #	6	-0-	-397	6 2		N	-0-			80
08		155 #	16	-0-	-139	16 2		N	-0-			80
09		233 R	233	-0-	-0-	233 2		N	-0-			80
10		155 #	42	-0-	-113	42 2		N	-0-			80
*11		284 R	284	-0-	-0-	282 2	2 9	N	2			82

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

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
06		451 R	451	-0-	-0-	448 2	3 9	N	3			144
07		465 #	450	-0-	-15	448 2	2 9	N	2			146
08		465 #	464	-0-	-1	461 2	3 9	N	3			149
09		450 #	433	-0-	-17	431 2	2 9	N	2			151
10		465 #	337	-0-	-128	335 2	2 9	N	2			153
11		450 #	-0-	-0-	-450			N	-0-			153

OXY USA INC. 630591  
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

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
06		420 #	342	-0-	-78	341 2	1 9	N	1			137
07		434 #	390	-0-	-44	384 2	6 9	N	5			142
08		403 #	317	-0-	-86	316 2	1 9	N	1			143
09		390 #	242	-0-	-148	242 2		N	-0-			143
10		403 #	199	-0-	-204	199 2		N	-0-			143
11		390 #	124	-0-	-266	124 2		N	-0-			143

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

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
06		951 R	951	-0-	-0-	942 2	9 9	N	8			18
07		981 R	981	-0-	-0-	968 2	13 9	N	12			30
08		991 R	991	-0-	-0-	988 2	3 9	N	3			33
09		960 #	716	-0-	-244	716 2		N	-0-			33
*10		992 #	785	-0-	-207	785 2		N	-0-			33
*11		1073 R	1073	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
STRAND ENERGY, L.C.		2068		824758									
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 161942		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT CODE		
06	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2090	3	15	9	N	14	91	
07	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2067	3	1	9	N	1	92	
08	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	92	
09	2100 #	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			N	-0-	92	
10	2170 #	1813	-0-	-357	-0-	1813	3			N	-0-	92	
11	2160 #	1552	-0-	-608	-0-	1552	3			N	-0-	92	
-----													
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 166838		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213			
06	420 #	290	-0-	-130	-0-	280	3	10	9	N	9	63	
07	434 #	187	-0-	-247	-0-	187	3			N	-0-	63	
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	63	
09	300 #	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-	63	
10	310 #	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-	63	
11	300 #	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-	63	
-----													
TWEEDY		WELL #:		1		RRCID -> 205292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597			
06	660 #	659	-0-	-1	-0-	657	3	2	9	N	2	91	
07	682 #	666	-0-	-16	-0-	660	3	6	9	N	5	96	
08	682 #	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	N	3	99	
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1	100	
10	682 #	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-	100	
11	660 #	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-	100	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008	
06	1350 #	1204	-0-	-146	-0-	10	1	1168	2	N	24	201	
07	1426 #	1271	-0-	-155	-0-	8	1	1255	2	N	7	181 1 27	
08	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	8	9	1399	2	N	8	35	
09	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1310	2	N	6	41	
10	1271 #	1212	-0-	-59	-0-	9	1	1194	2	N	8	49	
11	1380 #	1375	-0-	-5	-0-	11	1	1354	2	N	9	58	
						10	9						
-----													
CHARLTON "14"		WELL #:		1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810			
06	990 #	917	-0-	-73	-0-	911	2	6	9	N	5	43	
07	1023 #	926	-0-	-97	-0-	919	2	7	9	N	6	49	
08	992 #	950	-0-	-42	-0-	943	2	7	9	N	6	55	
09	930 #	813	-0-	-117	-0-	809	2	4	9	N	4	59	
10	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5	64	
*11	962 R	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	N	4	68	
-----													
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #:		2		RRCID -> 119931		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006	
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-	54	
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-	54	
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-	54	
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-	54	
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	54	
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	54	

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572  
 CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF. 12338 - 12368

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924  
 MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 10985 - 13429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
 CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 12402 - 12467

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 12100 - 12180

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
06	4230 X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	4170 X	3776	-0-	-394	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
10	4309 X	3720	-0-	-589	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	3596	-0-	-574	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF. 11290 - 14720

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225047	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12120 - 12140	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BASSETT GOODE		WELL #:		7H	RRCID ->	240472	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11908	PERF.12300 - 14100	
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3		N	-0-		-0-
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3		N	-0-		-0-
08	5549 X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3		N	-0-		-0-
09	5370 X	3732	-0-	-1638	-0-	3732	3		N	-0-		-0-
10	5549 X	3525	-0-	-2024	-0-	3525	3		N	-0-		-0-
11	5370 X	3992	-0-	-1378	-0-	3992	3		N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE		WELL #:		49H	RRCID ->	241414	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12380 - 15950	
06	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	2929	3		N	-0-		-0-
07	3844 X	3121	-0-	-723	-0-	3121	3		N	-0-		-0-
08	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315	3		N	-0-		-0-
09	3540 X	2783	-0-	-757	-0-	2783	3		N	-0-		-0-
10	3658 X	2449	-0-	-1209	-0-	2449	3		N	-0-		-0-
11	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	2265	3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200										
SCOTT, AVIS C.		WELL #:		1	RRCID ->	018777	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	14698	PERF.13548 - 14508	
06	43440	87609	-0-	44169 B	346093	87609	3		N	-0-		-0-
07	66425	90068	-0-	23643 B	369736	90068	3		N	-0-		-0-
08	66425	90138	-0-	23713 B	393449	90138	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		393449									
09	64283	86621	-0-	22338 B	415787	86621	3		N	-0-		-0-
10	66484	85992	-0-	19508 B	435295	85992	3		N	-0-		-0-
*11	64339	81854	-0-	17515 B	452810	81854	3		N	-0-		-0-
-----												
SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	018778	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	14852	PERF. N/A	
06	39439 N	39439	-0-	-0- B	-0-	39439	3		N	-0-		-0-
07	39643 N	39643	-0-	-0- B	-0-	39643	3		N	-0-		-0-
08	37479 N	37479	-0-	-0- B	-0-	37479	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	38001 N	38001	-0-	-0- B	-0-	38001	3		N	-0-		-0-
10	33145 N	33145	-0-	-0- B	-0-	33145	3		N	-0-		-0-
*11	37825 N	37825	-0-	-0- B	-0-	37825	3		N	-0-		-0-
-----												
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
BANNER ESTATE		WELL #:		99R	RRCID ->	249241	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14820	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) FDL OPERATING, LLC HERMAN 8		//CONT.//	12390 375	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL						
			263924	WELL #: 1 L	RRCID -> 112649	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 14967	PERF.14118	- 14967			
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW ENERGY, LP GOODE, M. H., ESTATE				508409	WELL #: 1	RRCID -> 018769	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 14803	PERF.13578	- 12175		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOODE, M. H., ESTATE					WELL #: 105	RRCID -> 018770	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14171	- 14600		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	27		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	27		N	-0-			-0-
08		T. A.	5	-0-	5 B	32	5 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32												
*09		32 X	-0-	-0-	-32 B	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GOODE, M. H. ESTATE					WELL #: 104	RRCID -> 111576	COMPL. DATE 04/07/1984	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13562	- 14754		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
-----												
BANNER, CY 1-25 UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 120212	COMPL. DATE 03/17/1991	TOTAL DEPTH 14695	PERF.13251	- 13941		
06		43440 N	43511	-0-	71 B	71	64 1	43447 3	N	-0-		-0-
07		44946 N	44875	-0-	-71 B	-0-	64 1	44800 3	N	10	10 8	-0-
08		45105 N	44717	-0-	-388 B	-0-	11 9	64 1	44653 3	N		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		43650 #	42307	-0-	-1343 B	-1343	64 1	42242 3	N	1	1 8	-0-
10		45105 #	30716	-0-	-14389 B	-15732	1 9	64 1	30652 3	N		-0-
11		43500 #	43300	-0-	-200 B	-15932	64 1	43236 3	N			-0-
-----												
FOSTER 23					WELL #: 1A	RRCID -> 139176	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 14078	PERF.13650	- 14935		
06		4016 N	4016	-0-	-0- B	-0-	23 1	3993 3	N	-0-		-0-
07		3765 N	3765	-0-	-0- B	-0-	21 1	3744 3	N	-0-		-0-
08		3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	22 1	3958 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3881 N	3881	-0-	-0- B	-0-	25 1	3856 3	N	-0-		-0-
10		3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	29 1	3739 3	N	-0-		-0-
*11		3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	21 1	3689 3	N	-0-		-0-



-----																	
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
GOODE, M.H. STATE 18		WELL #:		1	RRCID -> 146613			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
MITCHELL 533 UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 181216			COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713				
06		19260 N	18137	-0-	-1123	B	-0-	105	1	18032	3	N	-0-				-0-
07		19712 N	19712	-0-	-0-	B	-0-	107	1	19603	3	N	2	2	8		-0-
08		19809 N	18933	-0-	-876	B	-0-	106	1	18827	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		18150 N	15874	-0-	-2276	B	-0-	103	1	15771	3	N	-0-				-0-
10		19716 N	12949	-0-	-6767	B	-0-	99	1	12850	3	N	-0-				-0-
*11		18704 N	18704	-0-	-0-	B	-0-	107	1	18597	3	N	-0-				-0-
-----																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 078119			COMPL. DATE 06/13/1978			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800				
06		2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	471	1	2060	3	N	-0-				-0-
07		2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-				N	-0-					-0-
08		2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		2130 N	1954	-0-	-176	B	-0-	325	1	1629	3	N	-0-				-0-
10		1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3		N	-0-					-0-
*11		2027 N	2027	-0-	-0-	B	-0-	498	1	1529	3	N	-0-				-0-
-----																	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				WELL #:		1	RRCID -> 018774			COMPL. DATE 05/25/1961			TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A				
TURK -A-																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
TURK & STATE				WELL #:		1	RRCID -> 018775			COMPL. DATE 04/03/1961			TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
MITCHELL-6				WELL #:		1	RRCID -> 035106			COMPL. DATE 01/27/1965			TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A				
06		7350 N	6962	-0-	-388	B	-0-	6962	2		N	-0-					-0-
07		7905 N	7221	-0-	-684	B	-0-	7221	2		N	-0-					-0-
08		7660 N	7660	-0-	-0-	B	-0-	7660	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		7504 N	7504	-0-	-0-	B	-0-	7504	2		N	-0-					-0-
10		7883 N	7883	-0-	-0-	B	-0-	7883	2		N	-0-					-0-
*11		8223 N	8223	-0-	-0-	B	-0-	8223	2		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 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
06		43440 N	40722	-0-	-2718 B	-0-	40722 2	N	-0-			-0-
07		45880 N	45031	-0-	-849 B	-0-	45031 2	N	-0-			-0-
08		42644 N	42644	-0-	-0- B	-0-	42644 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		43165 N	43165	-0-	-0- B	-0-	43165 2	N	-0-			-0-
10		45043 N	40101	-0-	-4942 B	-0-	40101 2	N	-0-			-0-
*11		44103 N	44103	-0-	-0- B	-0-	44103 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A												
06		25590 N	25230	-0-	-360 B	-0-	25230 2	N	-0-			-0-
07		26753 N	26590	-0-	-163 B	-0-	26590 2	N	-0-			-0-
08		26825 N	26825	-0-	-0- B	-0-	26825 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		25885 N	25885	-0-	-0- B	-0-	25885 2	N	-0-			-0-
10		26598 N	24377	-0-	-2221 B	-0-	24377 2	N	-0-			-0-
*11		27299 N	27299	-0-	-0- B	-0-	27299 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A												
06		4792 N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792 2	N	-0-			-0-
07		4802 N	4802	-0-	-0- B	-0-	4802 2	N	-0-			-0-
08		4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724 2	N	-0-			-0-
10		4805 N	4595	-0-	-210 B	-0-	4595 2	N	-0-			-0-
*11		4741 N	4741	-0-	-0- B	-0-	4741 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928												
06		5436 N	5436	-0-	-0- B	-0-	5436 2	N	-0-			-0-
07		5425 N	5322	-0-	-103 B	-0-	5322 2	N	-0-			-0-
08		5320 N	5320	-0-	-0- B	-0-	5320 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5250 N	4480	-0-	-770 B	-0-	4480 2	N	-0-			-0-
10		5332 N	3914	-0-	-1418 B	-0-	3914 2	N	-0-			-0-
*11		5469 N	5469	-0-	-0- B	-0-	5469 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208												
06		21600 N	21470	-0-	-130 B	-0-	21470 2	N	-0-			-0-
07		22320 N	22225	-0-	-95 B	-0-	22225 2	N	-0-			-0-
08		22247 N	22247	-0-	-0- B	-0-	22247 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		21480 N	21412	-0-	-68 B	-0-	21412 2	N	-0-			-0-
10		22227 N	21667	-0-	-560 B	-0-	21667 2	N	-0-			-0-
11		21540 N	21489	-0-	-51 B	-0-	21489 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A												
06		22440 N	22425	-0-	-15 B	-0-	22425 2	N	-0-			-0-
07		23063 N	23063	-0-	-0- B	-0-	23063 2	N	-0-			-0-
08		23417 N	23417	-0-	-0- B	-0-	23417 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		22158 N	22158	-0-	-0- B	-0-	22158 2	N	-0-			-0-
10		22785 N	19164	-0-	-3621 B	-0-	19164 2	N	-0-			-0-
11		22050 N	21941	-0-	-109 B	-0-	21941 2	N	-0-			-0-

-----														
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
MITCHELL - DANIEL		WELL #:		1061	RRCID -> 170071			COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
07		2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
08		2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2550 N	2519	-0-	-31 B	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2293	-0-	-342 B	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
*11		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL "107"		WELL #:		1	RRCID -> 171393			COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570			
06		14201 N	14201	-0-	-0- B	-0-	14201	2		N	-0-			-0-
07		13919 N	11303	-0-	-2616 B	-0-	11303	2		N	-0-			-0-
08		13596 N	13596	-0-	-0- B	-0-	13596	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14190 N	12704	-0-	-1486 B	-0-	12704	2		N	-0-			-0-
10		11556 N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556	2		N	-0-			-0-
*11		13453 N	13453	-0-	-0- B	-0-	13453	2		N	-0-			-0-
-----														
OXY USA INC.		WELL #:		2	RRCID -> 137443			COMPL. DATE 12/14/1990			TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814			
POULTER 21														
06		8730 N	8374	-0-	-356 B	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
07		8557 N	8557	-0-	-0- B	-0-	8557	2		N	-0-			-0-
08		8468 N	8468	-0-	-0- B	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		8370 N	7906	-0-	-464 B	-0-	7906	2		N	-0-			-0-
10		8556 N	8065	-0-	-491 B	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
11		8190 N	7686	-0-	-504 B	-0-	7686	2		N	-0-			-0-
-----														
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 149500			COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250			
OOSICELA-MITCHELL														
06		2670 N	1397	-0-	-1273 B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
*11		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
-----														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 063600			COMPL. DATE 07/18/1975			TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A			
MITCHELL -5-														
06		15902 N	15902	-0-	-0- B	-0-	15900	3	2 9	N	2	2 8		-0-
07		16035 N	16035	-0-	-0- B	-0-	16035	3		N	-0-			-0-
08		15880 N	15880	-0-	-0- B	-0-	15880	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		11989 N	11989	-0-	-0- B	-0-	11989	3		N	-0-			-0-
10		15965 N	14323	-0-	-1642 B	-0-	14323	3		N	-0-			-0-
*11		17695 N	17695	-0-	-0- B	-0-	17695	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
WTG EXPLORATION				9452220								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	019146	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	14958	PERF.13750 -	14958
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
06		7721 N	7721	-0-	-0- B	-0-	7721 2					6
07		3906 N	3589	-0-	-317 B	-0-	3588 2	1 9		1 8		6
08		4843 N	4843	-0-	-0- B	-0-	4843 2					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5940 N	2836	-0-	-3104 B	-0-	2835 2	1 9		1 8		6
10		4525 N	4525	-0-	-0- B	-0-	4525 2					6
11		4680 N	-0-	-0-	-4680 B	-0-				2 8		6
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
SPENCER, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	018772	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12145 -	14695
06		22980 N	22424	-0-	-556 B	-0-	22424 3					-0-
07		22816 N	22410	-0-	-406 B	-0-	22410 3					-0-
08		22940 N	21892	-0-	-1048 B	-0-	21892 3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		22410 N	21078	-0-	-1332 B	-0-	21078 3					-0-
10		22413 N	20003	-0-	-2410 B	-0-	20003 3					-0-
11		21180 N	20598	-0-	-582 B	-0-	20598 3					-0-
-----												
BANNER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 -	14529
06		28960 N	43931	-0-	14971 B	17671	43931 3					-0-
07		44998 N	43328	-0-	-1670 B	16001	43328 3					-0-
08		44998	45235	-0-	237 B	16238	45235 3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16238												
09		43546	39201	-0-	-4345 B	11893	39201 3					-0-
10		33349 R	21456	-0-	-11893 B	-0-	21456 3					-0-
11		18030 #	10233	-0-	-7797 B	-7797	10233 3					-0-
-----												
BANNER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14180 -	1430
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018783	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 -	13700
06		46336	45610	-0-	-726 B	-34430	45610 3					-0-
07		56110 #	51867	-0-	-4243 B	-38673	51867 3					-0-
08		48546 N	52772	-0-	4226 B	-34447	52772 3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27819 CANCELLED UNDERAGE -> -6628												
09		45600 N	51208	-0-	5608 B	-22211	51208 3					-0-
10		51863 N	34055	-0-	-17808 B	-22211	34055 3					-0-
11		51060 N	52999	-0-	1939 B	-20272	52999 3					-0-
-----												
BASSETT GOODE		WELL #:		3	RRCID ->	018785	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	14463	PERF.13513 -	14463
06		46336 N	55357	-0-	9021 B	497	55357 3					-0-
07		60234 N	59737	-0-	-497 B	-0-	59737 3					-0-
08		58435 N	58007	-0-	-428 B	-0-	58007 3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		56700 #	55001	-0-	-1699 B	-1699	55001 3					-0-
10		59737 #	44737	-0-	-15000 B	-16699	44737 3					-0-
11		57810 #	48192	-0-	-9618 B	-26317	48192 3					-0-

-----													
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BROWN BASSETT		WELL #:		2	RRCID -> 018787			COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700		
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 AMT CODE	EOM BALANCE
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-		-0-
07		403 N	254	-0-	-149 B	-0-	254 3			N	-0-		-0-
08		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-		-0-
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3			N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3			N	-0-		-0-
-----													
BROWN BASSETT GOODE UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 018788			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478		
06		46336 N	46568	-0-	232 B	232	46568 3			N	-0-		-0-
07		49290 N	48596	-0-	-694 B	-0-	48596 3			N	-0-		-0-
08		48887 N	48486	-0-	-401 B	-0-	48486 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		47700 #	46117	-0-	-1583 B	-1583	46117 3			N	-0-		-0-
10		48887 #	34384	-0-	-14503 B	-16086	34384 3			N	-0-		-0-
11		47040 #	46151	-0-	-889 B	-16975	46151 3			N	-0-		-0-
-----													
GOODE ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 018790			COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BANNER HOGE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 022990			COMPL. DATE	04/14/1963	TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A		
06		4242 N	4242	-0-	-0- B	-0-	4242 3			N	-0-		-0-
07		7546 N	7546	-0-	-0- B	-0-	7546 3			N	-0-		-0-
08		7533 N	7533	-0-	-0- B	-0-	7533 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		7507 N	7507	-0-	-0- B	-0-	7507 3			N	-0-		-0-
10		6971 N	6971	-0-	-0- B	-0-	6971 3			N	-0-		-0-
*11		6731 N	6731	-0-	-0- B	-0-	6731 3			N	-0-		-0-
-----													
BASSETT BROWN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 064211			COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950		
06		4873 N	4873	-0-	-0- B	-0-	4873 3			N	-0-		-0-
07		5084 N	4969	-0-	-115 B	-0-	4969 3			N	-0-		-0-
08		5115 N	4838	-0-	-277 B	-0-	4838 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		4860 N	4428	-0-	-432 B	-0-	4428 3			N	-0-		-0-
10		4960 N	3131	-0-	-1829 B	-0-	3131 3			N	-0-		-0-
11		4680 N	4091	-0-	-589 B	-0-	4091 3			N	-0-		-0-
-----													
BANNER ESTATE				WELL #:	3 L	RRCID -> 074384			COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A		
06		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3			N	-0-		-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3			N	-0-		-0-
08		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		990 N	929	-0-	-61 B	-0-	929 3			N	-0-		-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3			N	-0-		-0-
11		930 N	807	-0-	-123 B	-0-	807 3			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234												
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-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												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412												
06	4430 N	4430	-0-	-0-	B	-0-	4430	3	N	-0-	-0-	
07	4768 N	4768	-0-	-0-	B	-0-	4768	3	N	-0-	-0-	
08	4681 N	4296	-0-	-385	B	-0-	4296	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4440 N	3839	-0-	-601	B	-0-	3839	3	N	-0-	-0-	
10	4774 N	2308	-0-	-2466	B	-0-	2308	3	N	-0-	-0-	
11	4170 N	2819	-0-	-1351	B	-0-	2819	3	N	-0-	-0-	
-----												
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145												
06	46336 N	66558	-0-	20222	B	35863	66558	3	N	-0-	-0-	
07	70711	70781	-0-	70	B	35933	70781	3	N	-0-	-0-	
08	70711	70473	-0-	-238	B	35695	70473	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35695												
09	68430	65197	-0-	-3233	B	32462	65197	3	N	-0-	-0-	
10	70773	51101	-0-	-19672	B	12790	51101	3	N	-0-	-0-	
11	68490	52673	-0-	-15817	B	-3027	52673	3	N	-0-	-0-	
-----												
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264												
06	18346 N	18346	-0-	-0-	B	-0-	18346	3	N	-0-	-0-	
07	19530 N	19385	-0-	-145	B	-0-	19385	3	N	-0-	-0-	
08	19933 N	18853	-0-	-1080	B	-0-	18853	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	18360 N	18299	-0-	-61	B	-0-	18299	3	N	-0-	-0-	
10	19375 N	15715	-0-	-3660	B	-0-	15715	3	N	-0-	-0-	
11	18240 N	16783	-0-	-1457	B	-0-	16783	3	N	-0-	-0-	
-----												
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212												
06	31233 N	31233	-0-	-0-	B	-0-	31233	3	N	-0-	-0-	
07	32753 N	32753	-0-	-0-	B	-0-	32753	3	N	-0-	-0-	
08	32876 N	32876	-0-	-0-	B	-0-	32876	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31882 N	31882	-0-	-0-	B	-0-	31882	3	N	-0-	-0-	
10	32457 N	20848	-0-	-11609	B	-0-	20848	3	N	-0-	-0-	
*11	31877 N	31877	-0-	-0-	B	-0-	31877	3	N	-0-	-0-	

-----												
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BASSETT BROWN B UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 146965		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 14974		PERF.13156 - 14773
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
-----												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOODE ESTATE D UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13097 - 14300
06	6837 N	6837	-0-	-0-	B	-0-	6837	3	N	-0-		-0-
07	7219 N	7219	-0-	-0-	B	-0-	7219	3	N	-0-		-0-
08	7827 N	7827	-0-	-0-	B	-0-	7827	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5842 N	5842	-0-	-0-	B	-0-	5842	3	N	-0-		-0-
10	5878 N	5878	-0-	-0-	B	-0-	5878	3	N	-0-		-0-
*11	5484 N	5484	-0-	-0-	B	-0-	5484	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE			WELL #:		26R	RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14179 - 14750
06	12813 N	12813	-0-	-0-	B	-0-	12813	3	N	-0-		-0-
07	19871 N	9862	-0-	-10009	B	-0-	9862	3	N	-0-		-0-
08	20212 N	11239	-0-	-8973	B	-0-	11239	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	12810 N	12733	-0-	-77	B	-0-	12733	3	N	-0-		-0-
10	14838 N	14838	-0-	-0-	B	-0-	14838	3	N	-0-		-0-
*11	13278 N	13278	-0-	-0-	B	-0-	13278	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE			WELL #:		24	RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440		PERF.11190 - 14440
06	20901 N	20901	-0-	-0-	B	-0-	20901	3	N	-0-		-0-
07	22320 N	21979	-0-	-341	B	-0-	21979	3	N	-0-		-0-
08	22351 N	22011	-0-	-340	B	-0-	22011	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	20910 N	20307	-0-	-603	B	-0-	20307	3	N	-0-		-0-
10	21979 N	19018	-0-	-2961	B	-0-	19018	3	N	-0-		-0-
*11	22288 N	22288	-0-	-0-	B	-0-	22288	3	N	-0-		-0-
-----												
BASSETT GOODE			WELL #:		4	RRCID -> 192329		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12070 - 14500
06	43440 N	44934	-0-	1494	B	1494	44934	3	N	-0-		-0-
07	48245 N	46751	-0-	-1494	B	-0-	46751	3	N	-0-		-0-
08	47030 N	47030	-0-	-0-	B	-0-	47030	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	45208 R	45208	-0-	-0-	B	-0-	45208	3	N	-0-		-0-
10	46748 #	36152	-0-	-10596	B	-10596	36152	3	N	-0-		-0-
11	45360 #	42061	-0-	-3299	B	-13895	42061	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER STATE			WELL #:		4	RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875		PERF.13792 - 14875
06	0 N	26316	-0-	26316	B	-5098	26316	3	N	-0-		-0-
07	26815 N	27751	-0-	936	B	-4162	27751	3	N	-0-		-0-
08	27590 N	27309	-0-	-281	B	-4162	27309	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4162									
09	26310 N	25893	-0-	-417	B	-4162	25893	3	N	-0-		-0-
10	27745 N	22949	-0-	-4796	B	-4162	22949	3	N	-0-		-0-
11	26430 N	21932	-0-	-4498	B	-4162	21932	3	N	-0-		-0-

-----												
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED			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	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
06		23301 N	23301	-0-	-0- B	-0-	23301	3	N	-0-	-0-	-0-
07		26567 N	25907	-0-	-660 B	-0-	25907	3	N	-0-	-0-	-0-
08		25141 N	23065	-0-	-2076 B	-0-	23065	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		24092 N	24092	-0-	-0- B	-0-	24092	3	N	-0-	-0-	-0-
10		25916 N	22849	-0-	-3067 B	-0-	22849	3	N	-0-	-0-	-0-
11		22320 N	20275	-0-	-2045 B	-0-	20275	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BANNER ESTATE GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13717 - 14650	
06		7652 N	7652	-0-	-0- B	-0-	7652	3	N	-0-	-0-	-0-
07		7888 N	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	3	N	-0-	-0-	-0-
08		7595 N	7502	-0-	-93 B	-0-	7502	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		7650 N	7095	-0-	-555 B	-0-	7095	3	N	-0-	-0-	-0-
10		7874 N	5314	-0-	-2560 B	-0-	5314	3	N	-0-	-0-	-0-
11		7260 N	6779	-0-	-481 B	-0-	6779	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BANNER ESTATE			WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710		PERF.11290 - 11920	
06		23308 N	23308	-0-	-0- B	-0-	23308	3	N	-0-	-0-	-0-
07		23808 N	23545	-0-	-263 B	-0-	23545	3	N	-0-	-0-	-0-
08		24056 N	22773	-0-	-1283 B	-0-	22773	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		23310 N	21897	-0-	-1413 B	-0-	21897	3	N	-0-	-0-	-0-
10		23560 N	18992	-0-	-4568 B	-0-	18992	3	N	-0-	-0-	-0-
11		22050 N	19756	-0-	-2294 B	-0-	19756	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BANNER ESTATE UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 203590		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13470 - 14100	
06		15687 N	15687	-0-	-0- B	-0-	15687	3	N	-0-	-0-	-0-
07		16895 N	16132	-0-	-763 B	-0-	16132	3	N	-0-	-0-	-0-
08		16461 N	15877	-0-	-584 B	-0-	15877	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		15690 N	14632	-0-	-1058 B	-0-	14632	3	N	-0-	-0-	-0-
10		16120 N	13821	-0-	-2299 B	-0-	13821	3	N	-0-	-0-	-0-
11		15360 N	14705	-0-	-655 B	-0-	14705	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BANNER ESTATE			WELL #: 48		RRCID -> 224264		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14050 - 14700	
06		18970 N	18970	-0-	-0- B	-0-	18970	3	N	-0-	-0-	-0-
07		21049 N	20453	-0-	-596 B	-0-	20453	3	N	-0-	-0-	-0-
08		20939 N	20939	-0-	-0- B	-0-	20939	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		19048 N	19048	-0-	-0- B	-0-	19048	3	N	-0-	-0-	-0-
10		20460 N	14864	-0-	-5596 B	-0-	14864	3	N	-0-	-0-	-0-
11		20250 N	15492	-0-	-4758 B	-0-	15492	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882		PERF.13420 - 14882	
06		9152 N	34395	-0-	25243 B	-0-	34395	3	N	-0-	-0-	-0-
07		36091 N	36091	-0-	-0- B	-0-	36091	3	N	-0-	-0-	-0-
08		34519 N	34519	-0-	-0- B	-0-	34519	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		34410 #	28464	-0-	-5946 B	-5946	28464	3	N	-0-	-0-	-0-
10		36084 #	24170	-0-	-11914 B	-17860	24170	3	N	-0-	-0-	-0-
11		34920 #	28286	-0-	-6634 B	-24494	28286	3	N	-0-	-0-	-0-



BROWN-BASSETT (SILURIAN)																
BREITBURN OPERATING L.P.																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
11	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																
06	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-				-0-
07	10633	X	9239	-0-	-1394	-0-	9239	2			N	-0-				-0-
08	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-				-0-
09	10950	X	7827	-0-	-3123	-0-	7827	2			N	-0-				-0-
10	11315	X	9440	-0-	-1875	-0-	9440	2			N	-0-				-0-
11	10950	X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2			N	-0-				-0-

  

XTO ENERGY INC.																
BASSETT GOODE																
WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

BASSETT BROWN B UNIT																
WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

BASSETT GOODE																
WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																		
GOODE ESTATE UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																		
BROWN-BASSETT (STRAWN)										12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION										027200								
BROWN BASSETT PECOS UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	233488	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.13396 - 16801
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-				
-----																		
BREITBURN OPERATING L.P.										090732								
BASSETT GOODE										WELL #:	6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11978 - 12278
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																		
BROWN BASSETT GOODE UNIT										WELL #:	5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11650 - 11680
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-				
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-				
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-				
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-				
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-				
*11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-				
-----																		
GOODE ESTATE UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	244459	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.11457 - 11504
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

BROWN-BASSETT (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BROWN-BASSETT		//CONT.//	12390 625 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
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
				WELL #:	1	RRCID -> 229802	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 14698	PERF.11537	-	11552	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 171139	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 14979	PERF.12102	-	12116	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 154155	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12030	-	12208	
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	978 1	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		N	-0-			-0-
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	783 1	N	-0-			-0-
10		4371 X	4037	-0-	-334	-0-	4037 3	N	-0-			-0-
*11		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	1224 1	N	-0-			-0-
				WELL #:	1H	RRCID -> 233524	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH 12559	PERF.13001	-	15585	
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-			-0-
09		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2	N	-0-			-0-
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
*11		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 018792	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 15529	PERF.11205	-	14529	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1 U	RRCID -> 018793	COMPL. DATE 05/03/1961	TOTAL DEPTH 14758	PERF. N/A			
06		10860 X	10746	-0-	-114	-0-	10746 3	N	-0-			-0-
07		T. A.	11085	-0-	11085	-0-	11085 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	11132	-0-	11132	22217	11132 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	10724	-0-	10724	32941	10724 3	N	-0-			-0-
10		T. A.	10353	-0-	10353	43294	10353 3	N	-0-			-0-
11		T. A.	9528	-0-	9528	52822	9528 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1221	-0-	-279	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

06	2970 X	1824	-0-	-1146	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

06	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	3002	-0-	-88	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	2936	-0-	-257	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
11	3090 X	2701	-0-	-389	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

06	6960 X	6944	-0-	-16	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
07	7006 X	6685	-0-	-321	-0-	13	1	6672	3	N	-0-					-0-
08	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	13	1	7059	3	N	-0-					-0-
09	6930 X	6613	-0-	-317	-0-	13	1	6600	3	N	-0-					-0-
10	7161 X	6198	-0-	-963	-0-	13	1	6185	3	N	-0-					-0-
11	6930 X	6608	-0-	-322	-0-	13	1	6595	3	N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

06	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
08	8401 X	7242	-0-	-1159	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
09	8130 X	7151	-0-	-979	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
10	8556 X	5288	-0-	-3268	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
11	8280 X	4147	-0-	-4133	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

06	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
07	9145 X	8436	-0-	-709	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	8040	-0-	-113	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
09	8370 X	8109	-0-	-261	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
10	8649 X	7486	-0-	-1163	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
11	8370 X	6726	-0-	-1644	-0-	6726	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-		-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-		-0-
08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-		-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
*11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521												
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
10		992 N	522	-0-	-470	-0-	522	3	N	-0-		-0-
11		690 N	309	-0-	-381	-0-	309	3	N	-0-		-0-
-----												
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991												
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		-0-
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-		-0-
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-		-0-
09		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-		-0-
10		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
11		2820 N	2335	-0-	-485	-0-	2335	3	N	-0-		-0-
-----												
GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432												
06		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
07		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-		-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
11		1020 N	653	-0-	-367	-0-	653	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284												
06		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	3	N	-0-		-0-
07		16213 X	14989	-0-	-1224	-0-	14989	3	N	-0-		-0-
08		16213 X	14765	-0-	-1448	-0-	14765	3	N	-0-		-0-
09		16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3	N	-0-		-0-
10		16213 X	15162	-0-	-1051	-0-	15162	3	N	-0-		-0-
*11		18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380												
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	-0-		-0-
07		3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3	N	-0-		-0-
08		3131 X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3	N	-0-		-0-
09		3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3	N	-0-		-0-
10		3100 X	2229	-0-	-871	-0-	2229	3	N	-0-		-0-
*11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
-----												
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5400 X	3184	-0-	-2216	-0-	3184	3	N	-0-		-0-
07	5270 X	5096	-0-	-174	-0-	5096	3	N	-0-		-0-
08	5270 X	5154	-0-	-116	-0-	5154	3	N	-0-		-0-
09	5100 X	4464	-0-	-636	-0-	4464	3	N	-0-		-0-
10	5115 X	3680	-0-	-1435	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
11	4980 X	4789	-0-	-191	-0-	4789	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878	
06	29160 X	26287	-0-	-2873	-0-	26287	3	N	-0-		-0-
07	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	30830	3	N	-0-		-0-
08	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	29104	3	N	-0-		-0-
09	27857 X	27857	-0-	-0-	-0-	27857	3	N	-0-		-0-
10	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	24166	3	N	-0-		-0-
*11	28496 X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	3	N	-0-		-0-
-----											
BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12086 - 15128	
06	5130 X	4767	-0-	-363	-0-	4767	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3	N	-0-		-0-
08	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3	N	-0-		-0-
09	4950 X	4682	-0-	-268	-0-	4682	3	N	-0-		-0-
10	5115 X	3955	-0-	-1160	-0-	3955	3	N	-0-		-0-
11	4860 X	4608	-0-	-252	-0-	4608	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12527 - 14831	
06	16290 X	13278	-0-	-3012	-0-	13278	3	N	-0-		-0-
07	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	3	N	-0-		-0-
08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	3	N	-0-		-0-
09	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	3	N	-0-		-0-
10	12586 X	11034	-0-	-1552	-0-	11034	3	N	-0-		-0-
*11	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3	N	-0-		-0-
-----											
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803		PERF.11297 - 11507	
06	13230 X	12243	-0-	-987	-0-	12243	3	N	-0-		-0-
07	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	3	N	-0-		-0-
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	3	N	-0-		-0-
09	12390 X	12305	-0-	-85	-0-	12305	3	N	-0-		-0-
10	13206 X	11917	-0-	-1289	-0-	11917	3	N	-0-		-0-
11	12780 X	10498	-0-	-2282	-0-	10498	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710		PERF.11290 - 11920	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11927 - 15598	
06	10200 X	8606	-0-	-1594	-0-	8606	3	N	-0-		-0-
07	9486 X	8654	-0-	-832	-0-	8654	3	N	-0-		-0-
08	9486 X	8851	-0-	-635	-0-	8851	3	N	-0-		-0-
09	9180 X	8316	-0-	-864	-0-	8316	3	N	-0-		-0-
10	9300 X	6383	-0-	-2917	-0-	6383	3	N	-0-		-0-
*11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3	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	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
06		14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3			N	-0-			-0-
07		15686 X	13793	-0-	-1893	-0-	13793	3			N	-0-			-0-
08		15624 X	14663	-0-	-961	-0-	14663	3			N	-0-			-0-
09		14760 X	14668	-0-	-92	-0-	14668	3			N	-0-			-0-
10		15128 X	13774	-0-	-1354	-0-	13774	3			N	-0-			-0-
11		14640 X	10956	-0-	-3684	-0-	10956	3			N	-0-			-0-
-----															
BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099															
06		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-			-0-
07		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-			-0-
08		4712 X	2601	-0-	-2111	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
09		4560 X	2955	-0-	-1605	-0-	2955	3			N	-0-			-0-
10		4712 X	2365	-0-	-2347	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
11		4560 X	2766	-0-	-1794	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
-----															
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670															
06		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3			N	-0-			-0-
07		11005 X	9584	-0-	-1421	-0-	9584	3			N	-0-			-0-
08		11005 X	9340	-0-	-1665	-0-	9340	3			N	-0-			-0-
09		10590 X	10407	-0-	-183	-0-	10407	3			N	-0-			-0-
10		10912 X	10427	-0-	-485	-0-	10427	3			N	-0-			-0-
11		10560 X	9408	-0-	-1152	-0-	9408	3			N	-0-			-0-
-----															
BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374															
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
07		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
08		2883 N	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
09		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
10		2821 N	2556	-0-	-265	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
11		2700 N	2573	-0-	-127	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
-----															
BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		3000 N	5369	-0-	2369	2369	5369	3			N	-0-			-0-
10		2369 N	-0-	-0-	-2369	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114															
06		34050 X	31165	-0-	-2885	-0-	31165	3			N	-0-			-0-
07		33914 X	31884	-0-	-2030	-0-	31884	3			N	-0-			-0-
08		34162 X	32389	-0-	-1773	-0-	32389	3			N	-0-			-0-
09		33060 X	31459	-0-	-1601	-0-	31459	3			N	-0-			-0-
10		34162 X	26882	-0-	-7280	-0-	26882	3			N	-0-			-0-
11		31350 X	30561	-0-	-789	-0-	30561	3			N	-0-			-0-
-----															
BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788															
06		7080 X	6685	-0-	-395	-0-	6685	3			N	-0-			-0-
07		7347 X	6466	-0-	-881	-0-	6466	3			N	-0-			-0-
08		7347 X	7155	-0-	-192	-0-	7155	3			N	-0-			-0-
09		7110 X	6710	-0-	-400	-0-	6710	3			N	-0-			-0-
10		7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6323	3			N	-0-			-0-
11		6930 X	5949	-0-	-981	-0-	5949	3			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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3	N	-0-		-0-	
07	3813 X	3718	-0-	-95	-0-	3718	3	N	-0-		-0-	
08	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	3640	3	N	-0-		-0-	
09	3660 X	3579	-0-	-81	-0-	3579	3	N	-0-		-0-	
10	3782 X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3	N	-0-		-0-	
*11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3	N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #:		92H	RRCID ->	247561	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12290 - 15376
06	9060 X	5086	-0-	-3974	-0-	5086	3	N	-0-		-0-
07	13361 X	11224	-0-	-2137	-0-	11224	3	N	-0-		-0-
08	13361 X	8113	-0-	-5248	-0-	8113	3	N	-0-		-0-
09	9390 X	3879	-0-	-5511	-0-	3879	3	N	-0-		-0-
10	11222 X	8144	-0-	-3078	-0-	8144	3	N	-0-		-0-
11	10860 X	3928	-0-	-6932	-0-	3928	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		96H	RRCID ->	254606	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.12000 - 14903
06	8850 X	8333	-0-	-517	-0-	8333	3	N	-0-		-0-
07	11749 X	8910	-0-	-2839	-0-	8910	3	N	-0-		-0-
08	11749 X	10260	-0-	-1489	-0-	10260	3	N	-0-		-0-
09	9780 X	7993	-0-	-1787	-0-	7993	3	N	-0-		-0-
10	8897 X	7270	-0-	-1627	-0-	7270	3	N	-0-		-0-
11	9930 X	7496	-0-	-2434	-0-	7496	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		945936									
GOODE ESTATE E		WELL #:		1H	RRCID ->	168708	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	17084	PERF.13143 - 14900
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-		-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200									
BANNER		WELL #:		1	RRCID ->	159623	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5364 - 5706
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3	Y	-0-		2
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	-0-		2
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	Y	-0-		2
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	Y	-0-		2
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-		2
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	Y	-0-		2

BROWN BASSETT		WELL #:		3	RRCID ->	159629	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5524 - 6011
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		7
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		7
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		7
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		7
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		7
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	3	N	-0-		7



BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
-----										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648		
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3	N	-0-		-0-
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
-----										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
-----										
BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620		
06	300 X	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		2
07	310 X	87	-0-	-223	-0-	87 3	N	-0-		2
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		2
09	300 X	114	-0-	-186	-0-	114 3	N	-0-		2
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		2
*11	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		2
-----										
BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492		
06	480 X	431	-0-	-49	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	527 X	444	-0-	-83	-0-	444 3	N	-0-		-0-
08	527 X	443	-0-	-84	-0-	443 3	N	-0-		-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
-----										
BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920		
06	1110 X	1072	-0-	-38	-0-	1072 3	N	-0-		53
07	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	1038 3	N	-0-		53
08	1116 X	1069	-0-	-47	-0-	1069 3	N	-0-		53
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		53
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		53
11	1080 X	945	-0-	-135	-0-	945 3	N	-0-		53
-----										
BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944		
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74 3	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5258 - 6100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3	N	-0-		3
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-		3
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-		3
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		3
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		3
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3	N	-0-		3
-----											
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928		PERF. 5398 - 5682	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
-----											
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5480 - 5966	
06	1080 N	817	-0-	-263	-0-	817	3	N	-0-		4
07	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	3	N	-0-		4
08	1054 N	683	-0-	-371	-0-	683	3	N	-0-		4
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		4
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		4
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		4
-----											
GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5618 - 5666	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5316 - 5356	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3	N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
11	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5426 - 5478	
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
08	713 X	522	-0-	-191	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09	720 X	627	-0-	-93	-0-	627	3	N	-0-		-0-
10	744 X	630	-0-	-114	-0-	630	3	N	-0-		-0-
11	720 X	419	-0-	-301	-0-	419	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5348 - 5446	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		1
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		1
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5304 - 5324	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
-----											
GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5682 - 5718	
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5746 - 5814	
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-		1
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-		1
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		1
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-		1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		1
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3	N	-0-		1
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 5228 - 5806	
06	780 X	672	-0-	-108	-0-	672	3	N	-0-		4
07	775 X	717	-0-	-58	-0-	717	3	N	-0-		4
08	775 X	695	-0-	-80	-0-	695	3	N	-0-		4
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		4
10	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		4
11	690 X	586	-0-	-104	-0-	586	3	N	-0-		4
-----											
GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5441 - 5597	
06	450 X	336	-0-	-114	-0-	336	3	N	-0-		3
07	465 X	333	-0-	-132	-0-	333	3	N	-0-		3
08	434 X	301	-0-	-133	-0-	301	3	N	-0-		3
09	390 X	336	-0-	-54	-0-	336	3	N	-0-		3
10	372 X	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-		3
*11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		3
-----											
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 5940 - 5950	
06	360 X	325	-0-	-35	-0-	325	2	N	-0-		-0-
07	372 X	297	-0-	-75	-0-	295	2	N	2	2 8	-0-
08	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-		-0-
09	330 X	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10	341 X	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-
11	330 X	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-		-0-

-----												
BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824												
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
-----												
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
07		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
08		2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2	N	-0-		-0-
09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
10		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
*11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
-----												
MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380												
06		300 X	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07		341 X	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		-0-
08		341 X	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-		-0-
09		330 X	285	-0-	-45	-0-	285	2	N	-0-		-0-
10		310 X	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-		-0-
*11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
-----												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104												
06		211 X	211	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		210 X	48	-0-	-162	-0-	8	1	N	-0-		-0-
10		217 X	41	-0-	-176	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11		210 X	38	-0-	-172	-0-	9	1	N	-0-		-0-
-----												
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285												
06		360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892												
06		3930 X	2845	-0-	-1085	-0-	528	1	N	6		17
							7	9				
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	6		23
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		23
09		3960 X	3483	-0-	-477	-0-	579	1	N	4		27
							4	9				
10		3844 X	3111	-0-	-733	-0-	3108	3	N	3		30
*11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	865	1	N	-0-		30
-----												
SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682												
06		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-		8
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		8
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		8
09		1290 X	826	-0-	-464	-0-	137	1	N	-0-		8
10		1333 X	711	-0-	-622	-0-	711	3	N	-0-		8
11		1290 X	871	-0-	-419	-0-	214	1	N	-0-		8

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866												
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-	-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			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	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-	9
01	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2			N	-0-	-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	-0-
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-	-0-
07	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-	-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-	-0-
11	900 N	740	-0-	-160	-0-	740	2			N	-0-	-0-
-----												
HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980												
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	-0-
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-	-0-
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-	-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-	-0-
-----												
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642												
06	2070 X	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-	51
07	2139 X	1964	-0-	-175	-0-	1964	3			N	-0-	51
08	2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	3			N	-0-	51
09	2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1808	3			N	-0-	51
10	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	3			N	-0-	51
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-	51

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			20
01	1581 N	1122	-0-	-459	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1010	-0-	-295	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
04	1080 N	791	-0-	-289	-0-	791	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2	N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
08	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2	N	-0-			-0-
09	960 N	890	-0-	-70	-0-	890	2	N	-0-			-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2	N	-0-			-0-
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
-----												
BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
07	682 N	463	-0-	-219	-0-	463	2	N	-0-			-0-
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2	N	-0-			-0-
-----												
BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586				
06	1860 X	826	-0-	-1034	-0-	826	3	N	-0-			58
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-			58
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			58
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
-----												
BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624				
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-			-0-
-----												
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			26
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2	N	-0-			26
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			26
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			26
10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-			26
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2	N	-0-			26

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5268 - 5935	
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
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-		-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-		-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5384 - 6166	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2	N	-0-		-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-		-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
-----											
MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 5011 - 5568	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5548 - 6203	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
-----											
GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5358 - 5508	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-
08	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3	N	-0-		-0-
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3	N	-0-		-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
08	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3	N	-0-		-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330	
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3	N	-0-		-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-		-0-
08	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3	N	-0-		-0-
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-		-0-
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-		-0-
*11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5664 - 6244	
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
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-		-0-
08	682 N	442	-0-	-240	-0-	442	3	N	-0-		-0-
09	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	3	N	-0-		-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	3	N	-0-		-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
-----											
GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4818 - 5608	
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5145 - 6034	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-		-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3	N	-0-		-0-
-----											
BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5696 - 6430	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5588 - 6398	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3	N	-0-		-0-
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4752 - 6106	
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	Y	-0-		18
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	Y	-0-		18
*08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	Y	-0-		18
*09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3	Y	-0-		18
*10	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3	Y	-0-		18
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	3	Y	-0-		18
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 4927 - 5534	
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
*11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-		-0-



BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474			
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
*06	6090 X	5893	-0-	-197	-0-	5893	3	Y	-0-		47
*07	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3	Y	-0-		47
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3	Y	-0-		47
*09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3	Y	-0-		47
*10	6572 X	6106	-0-	-466	-0-	6106	3	Y	-0-		47
11	6360 X	5533	-0-	-827	-0-	5533	3	Y	-0-		47
-----											
BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3	N	-0-		-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3	N	-0-		-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-		-0-
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-		-0-
-----											
GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172			
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-		-0-
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192			
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-		-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-		-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-		-0-
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098			
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		7
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	737	3	Y	-0-		7
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	658	3	Y	-0-		7
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	Y	-0-		7
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	Y	-0-		7
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	Y	-0-		7
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3	Y	-0-		7
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-		7
11	810 N	566	-0-	-244	-0-	566	3	Y	-0-		7
-----											
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300			
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3	N	-0-		-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3	N	-0-		-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3	N	-0-		-0-



-----													
BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BROWN MCNINCH		WELL #:		15	RRCID ->	244164	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5062 - 5828	
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
-----													
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
-----													
BANNER ESTATE		WELL #:		55	RRCID ->	245226	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5348 - 5828	
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	911	-0-	-174	-0-	911 2		N	-0-			-0-
11		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			-0-
-----													
BANNER ESTATE		WELL #:		84	RRCID ->	246411	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	4657 - 5264	
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
*11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN BASSETT		WELL #:		14	RRCID ->	246743	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5588 - 6048	
03		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
04		2190 N	1910	-0-	-280	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
*11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247073	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5522 - 6244	
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		N	-0-			-0-
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11		570 N	560	-0-	-10	-0-	560 2		N	-0-			-0-
-----													
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	247103	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5612 - 5960	
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
04		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1219	-0-	-131	-0-	1219 2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102		
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
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		-0-
04	1320 X	1164	-0-	-156	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
05	1364 X	1216	-0-	-148	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-

  

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2	N	-0-		-0-

  

BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685		
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-		-0-
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2	N	-0-		-0-
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	558 N	390	-0-	-168	-0-	390 2	N	-0-		-0-
11	480 N	308	-0-	-172	-0-	308 2	N	-0-		-0-

  

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2	N	-0-		-0-
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	744 2	N	-0-		-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	N	-0-		-0-
11	840 N	598	-0-	-242	-0-	598 2	N	-0-		-0-

  

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		945936								
BASSETT GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 018800		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)		12398 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
BURLESON 11		WELL #: 2		RRCID -> 151515		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3356 - 3578	
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3	N	-0-		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		1
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		1
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		1
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		1

ALTERED STATE		12398 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
		616999									
		WELL #: 2		RRCID -> 167705		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 4304 - 6724	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN)		12398 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
FDL OPERATING, LLC		263924									
HERMAN 8		WELL #: 1 U		RRCID -> 113958		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967		PERF.11644 - 12842	
06	6510 #	5364	-0-	-1146	-0-	426	1	4938	3	N	-0-
07	6727 #	5590	-0-	-1137	-0-	442	1	5148	3	N	-0-
08	5890 #	5477	-0-	-413	-0-	438	1	5039	3	N	-0-
09	5700 #	5477	-0-	-223	-0-	438	1	5039	3	N	-0-
*10	5890 #	5477	-0-	-413	-0-	438	1	5039	3	N	-0-
*11	5477 R	5477	-0-	-0-	-0-	438	1	5039	3	N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
SPENCER, ANNIE		945936									
		WELL #: 1		RRCID -> 204462		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 14695		PERF.12145 - 14695	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) FDL OPERATING, LLC HERMAN 8		12398 800 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #:	2	RRCID ->	118670	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	6038 - 6104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		5250 X	4835	-0-	-415	-0-	384	1	4451	3	N	-0-
07		5425 X	4994	-0-	-431	-0-	395	1	4599	3	N	-0-
08		5270 X	5000	-0-	-270	-0-	399	1	4601	3	N	-0-
09		5100 X	5000	-0-	-100	-0-	399	1	4601	3	N	-0-
*10		5053 X	5000	-0-	-53	-0-	399	1	4601	3	N	-0-
*11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	399	1	4601	3	N	-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. BURLESON 11		616999		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	RRCID ->	146129	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	3367 - 3660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTERED STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	RRCID ->	162858	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	6143 - 6242
06	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-

HOWLING WOLF "5"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	RRCID ->	167724	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6200 - 6660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT-STATE "6"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2	RRCID ->	168457	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6125 - 6797
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		-0-
09	T. A.	14	-0-	14	70	14	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	4	-0-	4	74	4	3	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	74			N	-0-		-0-

ALTERED-STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2	RRCID ->	191374	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	4304 - 6724
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNEVER (DEAN) COG OPERATING LLC SUGG 29 NE		12464 085 166150		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION			
WELL #:		5		RRCID -> 275361		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462			
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
06	5760	5139	-0-	-621	43186	39 1	5074 3	Y	24	23 1		9
07	6851	5392	-0-	-1459	41727	26 9	5327 3	Y	24	24 1		9
08	6851	5179	-0-	-1672	40055	39 1	5107 3	Y	31	26 1		14
09	6630	2881	-0-	-3749	36306	26 9	2833 3	Y	24	25 1		13
10	6851	2762	-0-	-4089	32217	38 1	29 9	Y	26	31 1		8
*11	6630	2633	-0-	-3997	28220	34 9	2585 3	Y	24	20 1		12

BUCK TRAP (WOLFCAMP) SUMMIT PETROLEUM LLC LILLY		12895 500 829221		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
WELL #:		1		RRCID -> 217441		COMPL. DATE 08/30/2010			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) SUMMIT PETROLEUM LLC ALEXIA		12900 475 829221		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
WELL #:		1		RRCID -> 204537		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) APPROACH OPERATING LLC ELLIOTT, M. A. "A"		12945 333 028625		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WELL #:		1		RRCID -> 167132		COMPL. DATE 05/16/1980			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983			
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	426 3	14 9	N	13			33
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	390 3	20 9	N	18			51
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	247 3	7 9	N	6			57
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3 9	N	3			60
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524 3	8 9	N	7			67
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	612 3	7 9	N	6			73

ELLIOTT, M.		12945 333 028625		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WELL #:		2H		RRCID -> 243938		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524			
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	178 3	29 9	Y	26	48 1		11
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	175 3	32 9	Y	29	29 1		11
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	155 3	47 9	Y	43	38 1		16
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	139 3	72 9	Y	65	48 1		33
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	208 3	33 9	Y	30	42 1		21
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3		Y	-0-			-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ELLIOTT, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8134 - 11530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1561 3	172 9	Y	156	194 1		69
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1656 3	164 9	Y	149	161 1		57
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1736 3	142 9	Y	129	138 1		48
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1445 3	161 9	Y	146	120 1		74
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1423 3	220 9	Y	200	135 1		139
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1525 3	204 9	Y	185	200 1		124

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8169 - 11238		
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	427 3	28 9	Y	25	29 1		17

SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8120 - 11714		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-			-0-

ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7991 - 8027		
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	462 3	105 9	N	95	104 1		42
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	458 3	144 9	N	131	123 1		50
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	482 3	129 9	N	117	123 1		44
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	453 3	112 9	N	102	94 1		52
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	406 3	128 9	N	116	87 1		81
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	441 3	113 9	N	103	115 1		69

BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
NIXON 177		WELL #: 1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6934 - 6956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	47 1	1643 3	Y	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	53 1	1616 3	Y	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	41 1	1682 3	Y	-0-			-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	44 1	1610 3	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	44 1	1614 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140  
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4320 #	4216	-0-	-104	-0-	4119	3	97	9	N	88	166	1			146
07	4464 #	4360	-0-	-104	-0-	4263	3	97	9	N	88	177	1			57
08	4464 #	4350	-0-	-114	-0-	4245	3	105	9	N	95	1	8			151
09	4230 #	4106	-0-	-124	-0-	4006	3	100	9	N	91	173	1	1	8	68
10	4371 #	4174	-0-	-197	-0-	4066	3	108	9	N	98					166
11	4230 #	3729	-0-	-501	-0-	3630	3	99	9	N	90	181	1			75

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
 VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917  
 MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS  
 SPH DEVELOPMENT, LLC 809637  
 SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	194 N	47	-0-	-147 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	265 N	63	-0-	-202 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	196 N	48	-0-	-148 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-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
-----															
BUSHER (MORRIS)		//CONT.//		13981	500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS						
SPH DEVELOPMENT, LLC		//CONT.//		809637											
SCHAEFER, ROY A		WELL #:		12	RRCID ->	279522	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3843	-	3851	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BUTLER (CANYON)				14010	333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.				630591											
BELL, CODY "11"		WELL #:		2	RRCID ->	183499	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6376	-	6426	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
LLOYD "18"		WELL #:		1	RRCID ->	129687	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5319	-	5411	
06	270 N	190	-0-	-80		-0-	190	2		N	-0-				-0-
07	217 N	195	-0-	-22		-0-	195	2		N	-0-				-0-
08	217 N	203	-0-	-14		-0-	203	2		N	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-		-0-	199	2		N	-0-				-0-
10	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	2		N	-0-				-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-		-0-	234	2		N	-0-				-0-
-----															
BYERS (DOG BEND, GAS)				14109	350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS						
WINDOW OPERATING CO., THE				931621											
WERNER		WELL #:		1	RRCID ->	163021	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501	-	3506	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5		5	5	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6		11	6	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11				N	-0-				-0-
-----															
BYERS (GARDNER)				14109	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP.				385390											
CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	139225	COMPL. DATE	09/29/1978	TOTAL DEPTH	3919	PERF.	3811	-	3827	
06	699 N	699	-0-	-0-		-0-	699	2		N	-0-				-0-
07	775 N	775	-0-	-0-		-0-	775	2		N	-0-				-0-
08	669 N	669	-0-	-0-		-0-	669	2		N	-0-				-0-
09	570 N	570	-0-	-0-		-0-	570	2		N	-0-				-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-		-0-	495	2		N	-0-				-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-		-0-	491	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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			CODE	BALANCE
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	Y	-0-	201
07	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	3	Y	-0-	201
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3	Y	-0-	201
*09	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	3	Y	-0-	131
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3	Y	-0-	131
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	3	Y	-0-	131

CARL CAHILL (CANYON SAND)		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BROOKS, E. B., JR.		097035								
WILSON-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 141155		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078		
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			CODE	BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-	-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-	-0-

OLSEN-CAHILL		WELL #: 1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128		
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			CODE	BALANCE
06	450 X	293	-0-	-157	-0-	293	2	N	-0-	-0-
07	465 X	4	-0-	-461	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	570 X	139	-0-	-431	-0-	139	1	N	-0-	-0-
10	589 X	6	-0-	-583	-0-	6	1	N	-0-	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF)		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 3		RRCID -> 147130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778		
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			CODE	BALANCE
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	3	N	-0-	236
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3	N	-0-	236
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	236
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	236
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	N	1	237
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	237

KENNEMER		WELL #: 4		RRCID -> 208901		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 6000 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			CODE	BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1 9 N	1	182
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	444	3	13 9 N	12	194
08	490 N	436	-0-	-54	-0-	429	3	7 9 N	6	200
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6 9 N	5	205
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	205
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2 9 N	2	207

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)		15703 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2		RRCID -> 084081		COMPL. DATE 07/29/1979		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666		
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			CODE	BALANCE
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3	N	-0-	101
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-	101
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	101
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	101
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1 9 N	1	102
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	102

-----  
 CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651  
 COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2016 - PLUGGED 11/01/16												

-----  
 CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
 KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435  
 CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
10	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2	N	-0-			-0-
11	960 N	715	-0-	-245	-0-	715	2	N	-0-			-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

06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2	N	-0-			-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-

-----  
 CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
 BAKER RESOURCES 044365  
 HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.//		16606 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC				945921								
WALLACE, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	066043	COMPL. DATE	01/05/1975	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A
M	O	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
-----												
HUNT, JAMES 69				WELL #:	1069	RRCID ->	075303	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	5106	PERF. N/A
06	210 N	152	-0-	-58	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-		
07	310 N	146	-0-	-164	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-		
08	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123 2	N	-0-	-0-		
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-		
*11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-		
-----												
WALLACE				WELL #:	1	RRCID ->	132852	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4298 - 4480
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-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
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-	-0-		
07	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121 3	N	-0-	-0-		
08	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-		
10	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64 3	N	-0-	-0-		
11	120 N	72	-0-	-48	B	-0-	72 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
CELERY (GUNSIGHT)				16643 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MENARD					
PENTERGY OPERATING, LLC				652917								
PFLUGER "6-1"				WELL #:	1	RRCID ->	150074	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	3051	PERF. 1771 - 1778
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		

CELERY (GUNSIGHT)		//CONT.//		16643 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MENARD	
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.				868629					
CLARK RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 209055	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 2066	PERF. 1769	- 1889
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CELERY (HOME CREEK)				16643 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MENARD	
PENTERGY OPERATING, LLC				652917					
PFLUGER, M.				WELL #: 206	RRCID -> 156460	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 2073	PERF. 2020	- 2025
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.)				17340 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
FORTUNE ENERGY, INC.				278757					
CHEANEY				WELL #: 4	RRCID -> 048453	COMPL. DATE 04/07/1970	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4495	- 4509
06	1980 N	1062	-0-	-918	-0-	1062 2	Y	-0-	-0-
07	2139 N	393	-0-	-1746	-0-	393 2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	404	-0-	-1332	-0-	404 2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	285	-0-	-765	-0-	285 2	Y	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	96	-0-	-294	-0-	96 2	Y	-0-	-0-

CHEANEY				WELL #: 10	RRCID -> 135100	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4496	- 4506
06	2970 X	1594	-0-	-1376	-0-	1594 2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	669	-0-	-2555	-0-	669 2	Y	-0-	-0-
08	3286 X	943	-0-	-2343	-0-	943 2	Y	-0-	-0-
09	3180 X	665	-0-	-2515	-0-	665 2	Y	-0-	-0-
10	3286 X	636	-0-	-2650	-0-	636 2	Y	-0-	-0-
11	1590 X	385	-0-	-1205	-0-	385 2	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
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	796 2	19 9 N	17	64
07	682 N	272	-0-	-410	-0-	260 2	12 9 N	11	75
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-	75
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	75
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-	75
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	75

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
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2	N	-0-	-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2	N	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-

CINDA MARRA (CANYON)		//CONT.//		18219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1050 X	201	-0-	-849	-0-	201 2			N	-0-			68
07		1085 X	208	-0-	-877	-0-	208 2			N	-0-			68
08		651 X	156	-0-	-495	-0-	156 2			N	-0-			68
09		210 X	169	-0-	-41	-0-	169 2			N	-0-			68
*10		217 X	128	-0-	-89	-0-	128 2			N	-0-			68
11		210 X	123	-0-	-87	-0-	123 2			N	-0-			68
-----														
MCWHORTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212264	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6213 - 6351	
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			67
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9		N	1			68
08		868 N	444	-0-	-424	-0-	440 2	4 9		N	4			72
09		540 N	405	-0-	-135	-0-	405 2			N	-0-			72
*10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			72
*11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			72
-----														
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	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	238 3	24 9		N	22			104
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	145 3	10 9		N	9			113
08		155 N	59	-0-	-96	-0-	53 3	6 9		N	5			118
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	245 3	4 9		N	4			122
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	114 3	9 9		N	8			130
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	155 3	10 9		N	9			139
-----														
VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	072827	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	N/A	
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2			N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2			N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	114 2			N	-0-			-0-
-----														
CLARA COUCH (WOLFCAMP)				18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
BEACH EXPLORATION, INC.				058915										
NOELKE A				WELL #:	3	RRCID ->	179082	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	5524 - 5647	
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	278 3			Y	-0-			-0-
08		440 N	162	-0-	-278	-0-	162 3			Y	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			Y	-0-			-0-
10		279 N	52	-0-	-227	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			Y	-0-			-0-
-----														
VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
HOBBES "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5616 - 5632	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)				18507 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT	
V-F PETROLEUM INC.				880375								
MERIDIAN-COX				WELL #: 1	RRCID -> 133699	COMPL. DATE 02/13/1990	TOTAL DEPTH 1490	PERF. 1088	-	1165		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		330 N	180	-0-	-150	-0-	180 2			N	-0-	-0-
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2			N	-0-	-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-	-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-	-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2			N	-0-	-0-
-----												
COX, MERIDIAN				WELL #: 2	RRCID -> 165683	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 1620	PERF. N/A				
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
-----												
EXXON-COX				WELL #: 1	RRCID -> 205810	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1078	-	1338		
06		840 N	686	-0-	-154	-0-	686 2			N	-0-	64
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2			N	-0-	64
08		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2			N	-0-	64
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-	64
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-	64
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-	64
-----												
EXXON-COX				WELL #: 2	RRCID -> 273371	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 991	-	1251		
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-	-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-	-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-	-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-	-0-
-----												
CLARION (FUSSELMAN)				18584 175	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
XOG OPERATING LLC				945921								
GULF-MILLSPAUGH				WELL #: 4101	RRCID -> 141976	COMPL. DATE 06/05/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7824	-	7842		
06		330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2			N	-0-	97
07		310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2			N	-0-	97
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2			N	-0-	97
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-	97
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-	97
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	97
-----												
CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)				18785 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
CLAYTON-HEMPHILL				WELL #: 3	RRCID -> 273203	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 9853	PERF. 8302	-	9853		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)			19107 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.			253162										
UNIVERSITY 15-17			WELL #: 1		RRCID -> 254945			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890		
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
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
CODY BELL (CANYON)			19303 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145										
WEST, MORA LEE			WELL #: 1		RRCID -> 108473			COMPL. DATE 05/10/1983			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260		
06		390 N	390	-0-	-0-		389	2	1	9	N	113	
07		395 N	395	-0-	-0-		394	2	1	9	N	114	
08		393 N	393	-0-	-0-		392	2	1	9	N	115	
*09		376 N	376	-0-	-0-		375	2	1	9	N	116	
10		403 N	382	-0-	-21		381	2	1	9	N	117	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						NO RPT	117	
-----													
BREITBURN OPERATING L.P.			090732										
WEST, W. W.			WELL #: 2		RRCID -> 166748			COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067		
06		329 N	329	-0-	-0-		329	2			N	13	
07		341 N	330	-0-	-11		330	2			N	13	
08		327 N	327	-0-	-0-		327	2			N	13	
09		330 N	318	-0-	-12		318	2			N	13	
10		341 N	324	-0-	-17		324	2			N	13	
11		330 N	323	-0-	-7		323	2			N	13	
-----													
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.			130432										
WEST "19"			WELL #: 1		RRCID -> 129486			COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315		
06		497 N	497	-0-	-0-		1	1	496	3	Y	-0-	
07		465 N	432	-0-	-33		1	1	431	3	Y	-0-	
08		558 N	504	-0-	-54		1	1	503	3	Y	-0-	
09		510 N	381	-0-	-129		1	1	380	3	Y	-0-	
*10		475 N	475	-0-	-0-		1	1	474	3	Y	-0-	
11		480 N	444	-0-	-36		1	1	443	3	Y	-0-	
-----													
WEST "48"			WELL #: 1		RRCID -> 129487			COMPL. DATE 11/22/1988			TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179		
06		759 N	759	-0-	-0-		1	1	754	3	N	28	
							4	9					
07		769 N	769	-0-	-0-		1	1	754	3	N	41	
							14	9					
08		883 N	883	-0-	-0-		1	1	870	3	N	52	
							12	9					
09		964 N	964	-0-	-0-		1	1	948	3	N	66	
							15	9					
*10		1004 N	1004	-0-	-0-		1	1	997	3	N	71	
							6	9					
*11		1029 N	1029	-0-	-0-		1	1	1028	3	N	71	
-----													
WEST "19"			WELL #: 2		RRCID -> 130350			COMPL. DATE 10/00/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738		
06		840 N	727	-0-	-113		1	1	726	3	N	93	
07		837 N	598	-0-	-239		1	1	597	3	N	93	
08		744 N	742	-0-	-2		1	1	741	3	N	93	
09		832 N	832	-0-	-0-		1	1	831	3	N	93	
*10		880 N	880	-0-	-0-		1	1	879	3	N	93	
*11		835 N	835	-0-	-0-		1	1	834	3	N	93	

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432									
WEST "48"		WELL #:		2	RRCID ->	135435	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5716 - 5792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	1 1	121 3	N	-0-			-0-
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	1 1	113 3	N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 1	157 3	N	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 3	N	-0-			-0-
*10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	162 3	N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	160 3	N	-0-			-0-
-----													
CHI OPERATING, INC.				148123									
WEST		WELL #:		2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6363 - 6378	
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	80 1	215 3	N	-0-			60
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	80 1	416 3	N	-0-			60
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	80 1	120 3	N	-0-			60
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	80 1	330 3	N	-0-			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----													
COG OPERATING LLC				166150									
BARROW		WELL #:		4	RRCID ->	045383	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6405 - 6440	
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			79
07		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			79
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			79
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			79
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			79
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-			79
-----													
BARROW		WELL #:		5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6107 - 6318	
06		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3		N	-0-			160
07		248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		N	-0-			160
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-			160
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			160
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3		N	-0-			160
11		240 N	112	-0-	-128	-0-	112 3		N	-0-			160
-----													
BARROW		WELL #:		7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6406 - 6432	
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			100
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3		N	-0-			100
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			100
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			100
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			100
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			100
-----													
BARROW		WELL #:		11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A	
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			25
07		651 N	271	-0-	-380	-0-	271 3		Y	-0-			25
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			25
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			25
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			25
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			25

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 6493

06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					28
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					28
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					28
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					28

SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 277512 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	Y	2					33
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1112	3	1	9	Y	1					34
08	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1062	3	2	9	Y	2					36
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	3	4	9	Y	4					40
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1105	3	2	9	Y	2					42
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1009	3	1	9	Y	1					43

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	5	1			16
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1					17
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	796	3	8	9	Y	7	5	1			19
09	630 N	397	-0-	-233	-0-	393	3	4	9	Y	4	6	1			17
10	682 N	259	-0-	-423	-0-	256	3	3	9	Y	3					20
11	780 N	137	-0-	-643	-0-	134	3	3	9	Y	3	6	1			17

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	922 3	14 9	Y		13			51
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 3	9 9	Y		8			59
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	970 3	23 9	Y		21			80
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	913 3	9 9	Y		8			88
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	784 3	10 9	Y		9			97
11	960 N	703	-0-	-257	-0-	689 3	14 9	Y		13			110
-----													
WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 5930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			11
-----													
WEST 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	049840	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
WEST "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6256 - 6408	
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	945 3	28 9	Y		25			108
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011 3	23 9	Y		21			129
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1138 3	25 9	Y		23			152
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1144 3	28 9	Y		25	97 1		80
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1147 3	28 9	Y		25			105
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1004 3	23 9	Y		21	96 1		30
-----													
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	332 3		Y		-0-			65
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y		-0-			65
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 3	2 9	Y		2			67
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725 3	3 9	Y		3			70
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	Y		3			73
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	601 3	2 9	Y		2			75
-----													
BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968	
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y		-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y		-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y		-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604 3	2 9	Y		2			2
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	Y		1			3
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	581 3	1 9	Y		1			4
-----													
BELL, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	142957	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6154 - 6514	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		6			85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4			89
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4			93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			93

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y	-0-			109
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3			Y	-0-			109
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			Y	-0-			109
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3			Y	-0-			109
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			Y	-0-			109
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	411 3			Y	-0-			109
-----													
WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430	
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	634 3	4 9	Y	4			59	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851 3	4 9	Y	4			63	
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	929 3	6 9	Y	5			68	
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-			68	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	898 3	3 9	Y	3			71	
11	900 N	781	-0-	-119	-0-	778 3	3 9	Y	3			74	
-----													
BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430	
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	612 3	3 9	Y	3	6 1		30	
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	649 3	1 9	Y	1			31	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	671 3	8 9	Y	7	6 1		32	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 3	4 9	Y	4	6 1		30	
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	569 3	3 9	Y	3			33	
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	588 3	3 9	Y	3	6 1		30	
-----													
BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6070 - 6421	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9	Y	2			9	
07	775 N	546	-0-	-229	-0-	544 3	2 9	Y	2			11	
08	620 N	540	-0-	-80	-0-	536 3	4 9	Y	4			15	
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	505 3	2 9	Y	2			17	
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	511 3	1 9	Y	1			18	
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	472 3	2 9	Y	2			20	
-----													
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			41	
07	713 N	505	-0-	-208	-0-	505 3		Y	-0-			41	
08	713 N	537	-0-	-176	-0-	535 3	2 9	Y	2			43	
09	690 N	434	-0-	-256	-0-	432 3	2 9	Y	2			45	
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	374 3	2 9	Y	2			47	
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	333 3	1 9	Y	1			48	
-----													
BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508	
06	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1372 3	3 9	Y	3	6 1		30	
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369 3	1 9	Y	1			31	
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527 3	8 9	Y	7	6 1		32	
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430 3	3 9	Y	3	5 1		30	
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396 3	3 9	Y	3			33	
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1418 3	3 9	Y	3	6 1		30	

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
WEST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153423		COMPL. DATE 02/08/1995			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	448	3	3	9	Y	3				10
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2				12
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2				14
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	9	1		8
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2				10
11	540 N	371	-0-	-169	-0-	369	3	2	9	Y	2	9	1		3
-----															
BELL, CODY		WELL #: 8		RRCID -> 153428		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BELL, CODY		WELL #: 7		RRCID -> 153558		COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 157117		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WEST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157239		COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277						
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	749	3	24	9	Y	22				105
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	738	3	20	9	Y	18				123
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	787	3	20	9	Y	18				141
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	731	3	24	9	Y	22	81	1		82
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	764	3	22	9	Y	20				102
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	735	3	20	9	Y	18	79	1		41
-----															
WEST "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159157		COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374						
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	Y	4				54
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	828	3	3	9	Y	3				57
08	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1053	3	6	9	Y	5				62
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			Y	-0-				62
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	Y	2				64
11	1020 N	716	-0-	-304	-0-	714	3	2	9	Y	2				66
-----															
BELL, CODY		WELL #: 6		RRCID -> 167644		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500						
06	1080 N	578	-0-	-502	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1		2
07	1085 N	825	-0-	-260	-0-	824	3	1	9	Y	1				3
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1	1	1		3
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	Y	1	1	1		3
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1	9	Y	1				4
11	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1096	3	1	9	Y	1	1	1		4

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. ROACH, J. T.		//CONT.//	19303 180 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A
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	EOM BALANCE
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-	-0-
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-	-0-
08		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-	-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-	-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-
-----											
C. G. M.		WELL #:	1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		N	-0-	-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON A		WELL #:	1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6271 - 6305
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
-----											
CASE-MEADOR		WELL #:	1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6205 - 6447
06		420 N	273	-0-	-147	-0-	273 3		N	-0-	-0-
07		465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-	-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-	-0-
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-	-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-	-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
-----											
C. G. M.		WELL #:	2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6469 - 6609
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-	-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-	-0-
-----											
BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6426 - 6435
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	152
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-	152
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	152
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-	152
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	152
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	35 3	37 9	N	34	186

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
MEADOR, T. C.				556547								
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472 PERF. 6341 - 6345		
M	O	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700									
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700 PERF. N/A			
06	371	N	371	-0-	-0-	371	3		N	-0-	35	7	69
07	403	N	291	-0-	-112	291	3		N	-0-			69
08	372	N	291	-0-	-81	291	3		N	-0-			69
09	360	N	286	-0-	-74	286	3		N	-0-			69
10	349	N	349	-0-	-0-	349	3		N	-0-			69
*11	349	N	349	-0-	-0-	349	3		N	-0-			69

CASE, H.J. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	145725	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6700 PERF.	6299 - 6603
06	780	N	593	-0-	-187	591	3	2	9	N	2	146
07	775	N	303	-0-	-472	303	3			N	-0-	146
08	806	N	687	-0-	-119	686	3	1	9	N	1	147
09	838	N	838	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3	150
10	863	N	863	-0-	-0-	860	3	3	9	N	3	153
*11	860	N	860	-0-	-0-	857	3	3	9	N	3	156

CASE, H.J. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600 PERF.	6435 - 6453
06	1520	N	1520	-0-	-0-	1520	3			N	-0-	188
07	1549	N	1549	-0-	-0-	1549	3			N	-0-	188
08	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	188
09	1553	N	1553	-0-	-0-	1553	3			N	-0-	188
10	1560	N	1560	-0-	-0-	1560	3			N	-0-	188
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	1618	3			N	-0-	188

CASE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600 PERF.	6374 - 6422
06	1080	N	712	-0-	-368	708	3	4	9	N	4	82
07	930	N	395	-0-	-535	395	3			N	-0-	82
08	744	N	648	-0-	-96	642	3	6	9	N	5	87
09	1076	N	1076	-0-	-0-	1065	3	11	9	N	10	97
10	1247	N	1247	-0-	-0-	1233	3	14	9	N	13	110
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	1314	3	17	9	N	15	125

MURPHY, ANNIE MAE				WELL #:	3	RRCID ->	205109	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	6750 PERF.	6312 - 6608
06	88	N	88	-0-	-0-	88	3			N	-0-	116
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	116
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	116
09	90	N	10	-0-	-80	10	3			N	-0-	116
10	411	N	411	-0-	-0-	411	3			N	-0-	116
*11	798	N	798	-0-	-0-	798	3			N	-0-	116



-----  
 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700  
 CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			126
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			126
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			126
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			126
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			126
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			126

-----  
 CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

06		150 N	144	-0-	-6	-0-		144	3	N	-0-			51
07		155 N	80	-0-	-75	-0-		80	3	N	-0-			51
08		124 N	95	-0-	-29	-0-		95	3	N	-0-			51
09		150 N	103	-0-	-47	-0-		103	3	N	-0-			51
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-			51
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			51

-----  
 OXY USA INC. 630591  
 LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

-----  
 MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

06		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-			68
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-			68
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-			68
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			68
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			68
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-			37

-----  
 BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			48
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			48
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
LUEDECKE		WELL #:		4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 -	6476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			Y	-0-		12
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			Y	-0-		12
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			Y	-0-		12
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2			Y	-0-		12
10		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2			Y	-0-		12
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2			Y	-0-		12
-----													
SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 -	6335	
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-	
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-	
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2		N	-0-		-0-	
11		600 N	513	-0-	-87	-0-	513 2		N	-0-		-0-	
-----													
PARKER		WELL #:		4	RRCID ->	181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6316 -	6368	
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-	
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		N	-0-		-0-	
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-	
09		510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2		N	-0-		-0-	
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-		-0-	
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-		-0-	
-----													
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6289 -	6373	
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-	
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-	
-----													
KEENEY 77		WELL #:		3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6232 -	6332	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-	
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-	
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-		-0-	
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-	
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6346 -	6471	
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-	
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-		-0-	
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-	
09		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-		-0-	
10		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2		N	-0-		-0-	
11		810 N	755	-0-	-55	-0-	755 2		N	-0-		-0-	
-----													
JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6294 -	6317	
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6167 - 6329
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	2		N	-0-		175
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		175
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		175
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2 9	N	2		177
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2		N	-0-		177
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2		N	-0-		177
-----												
WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 - 6473
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	955	2	15 9	N	14		80
07	1023 N	987	-0-	-36	-0-	969	2	18 9	N	16		96
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6 9	N	5		101
09	960 N	218	-0-	-742	-0-	218	2		N	-0-		101
10	992 N	461	-0-	-531	-0-	461	2		N	-0-		101
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2		N	-0-		101
-----												
MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 - 6378
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 - 6268
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12 9	N	11		215
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	187	2	22 9	N	20		235
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	186	2	22 9	N	20		255
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6 9	N	5		260
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13 9	N	12		272
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9 9	N	8		280
-----												
MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 - 6400
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		95
07	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	2397	2		N	-0-		95
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		95
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-		95
10	3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221	2		N	-0-		95
*11	2651 N	2530	-0-	-121	-0-	2530	2		N	-0-		95
-----												
WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5478 - 5497
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
MURPHY, ANNIE				WELL #: 4	RRCID -> 062350	COMPL. DATE 06/11/1975	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				74
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				74
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-				74
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				74
10	992 N	320	-0-	-672	-0-	320	2			N	-0-				74
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				74
-----															
HENDERSON, R.L.				WELL #: 12	RRCID -> 214838	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 6444 -	6606						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
TXP, INCORPORATED CASE				875395	WELL #: 1	RRCID -> 058937	COMPL. DATE 05/24/1974	TOTAL DEPTH 6640	PERF. N/A						
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	845	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-				-0-
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-				-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-				-0-
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-				-0-
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-				-0-
-----															
CASE, H.J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 059739	COMPL. DATE 09/07/1974	TOTAL DEPTH 6705	PERF. N/A							
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	774	2	3	9	N	3				186
07	930 N	660	-0-	-270	-0-	659	2	1	9	N	1				187
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				187
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-				187
10	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-				187
11	870 N	710	-0-	-160	-0-	710	2			N	-0-				187
-----															
CASE, H. J. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 206774	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6240 -	6439						
06	240 N	103	-0-	-137	-0-	102	2	1	9	N	1				147
07	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-				147
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				147
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				147
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				147
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				147
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY BARROW, GEO. A. EST				877099	WELL #: 1	RRCID -> 054125	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A						
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12				174
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				174
08	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-	131	1		43
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	948	2	7	9	N	6				49
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	646	2	23	9	N	21				70
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	N	10				80

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
BARROW, GEORGE, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067380		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 6680 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
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	98 1	10
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		10
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	42		52
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	Y	3		55
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	2		57
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	333	2	Y	7		64
-----											
BARROW, GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072274		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
06	1470 N	964	-0-	-506	-0-	964	2	N	-0-		167
07	1550 N	827	-0-	-723	-0-	825	2	N	2		169
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	N	6		174
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	2		176
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	3		179
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		179
-----											
ROACH 20		WELL #: 2		RRCID -> 150008		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506			
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	Y	-0-		59
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		59
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		59
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		59
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	2		61
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		61
-----											
ROACH 20		WELL #: 3		RRCID -> 180200		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		217
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	N	2		219
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		219
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		219
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		219
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		219
-----											
BARROW JR., GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 203367		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446			
06	510 N	225	-0-	-285	-0-	225	2	Y	-0-	66 1	7
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		7
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	14		21
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	1		22
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	1		23
11	420 N	238	-0-	-182	-0-	236	2	Y	2		25
-----											
ROACH 20		WELL #: 1		RRCID -> 277424		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-		-0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-			-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
COG OPERATING LLC 166150  
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

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
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-			-0-
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-			-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	300 N	43	-0-	-257	-0-	43	3			N	-0-			-0-

SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 276529 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

EAGLE PRODUCTION, INC. 238735  
THACKERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 279527 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5466 - 5496

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
06	DELQ PR	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	217					N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	217					N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	217					N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	217					N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	217					N	NO RPT			-0-

MEADOR, T. C. 556547  
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

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
06	2490 #	1918	-0-	-572	-0-	72	1	1846	3	N	-0-			180
07	2573 #	1820	-0-	-753	-0-	72	1	1748	3	N	-0-			180
08	2573 #	2064	-0-	-509	-0-	72	1	1992	3	N	-0-			180
09	2490 #	2066	-0-	-424	-0-	72	1	1994	3	N	-0-			180
10	2387 #	1971	-0-	-416	-0-	72	1	1899	3	N	-0-			180
*11	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	72	1	2123	3	N	-0-			180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE  
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412  
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOS (PENN STRAWN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC KENLEY		20437 400 220855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 3183		RRCID -> 227756		COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7170 X	6482	-0-	-688	-0-	287	1	6194	3	N	1	1	8	-0-	
07	7068 X	6181	-0-	-887	-0-	277	1	5903	3	N	1	1	8	-0-	
08	6975 X	6485	-0-	-490	-0-	291	1	6191	3	N	3	3	8	-0-	
09	6600 X	6152	-0-	-448	-0-	282	1	5870	3	N	-0-			-0-	
10	6820 X	6300	-0-	-520	-0-	289	1	6011	3	N	-0-			-0-	
11	6480 X	5860	-0-	-620	-0-	265	1	5595	3	N	-0-			-0-	
-----															
KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012					
06	7050 X	6548	-0-	-502	-0-	290	1	6258	3	N	-0-			-0-	
07	7037 X	6560	-0-	-477	-0-	294	1	6266	3	N	-0-			-0-	
08	6913 X	6570	-0-	-343	-0-	295	1	6275	3	N	-0-			-0-	
09	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	290	1	6046	3	N	-0-			-0-	
10	6820 X	6470	-0-	-350	-0-	297	1	6173	3	N	-0-			-0-	
11	6540 X	6092	-0-	-448	-0-	276	1	5816	3	N	-0-			-0-	
-----															
KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008				TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972					
06	6000 X	5758	-0-	-242	-0-	255	1	5503	3	N	-0-			-0-	
07	6944 X	5424	-0-	-1520	-0-	243	1	5181	3	N	-0-			-0-	
08	6944 X	5085	-0-	-1859	-0-	228	1	4857	3	N	-0-			-0-	
09	6420 X	4685	-0-	-1735	-0-	214	1	4471	3	N	-0-			-0-	
10	6324 X	4735	-0-	-1589	-0-	217	1	4518	3	N	-0-			-0-	
11	5760 X	4352	-0-	-1408	-0-	197	1	4155	3	N	-0-			-0-	
-----															
KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064					
06	5310 X	4828	-0-	-482	-0-	214	1	4613	3	N	1	1	8	-0-	
07	5022 X	4846	-0-	-176	-0-	217	1	4628	3	N	1	1	8	-0-	
08	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	216	1	4593	3	N	3	3	8	-0-	
09	4830 X	4525	-0-	-305	-0-	207	1	4318	3	N	-0-			-0-	
10	4991 X	4787	-0-	-204	-0-	220	1	4567	3	N	-0-			-0-	
*11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	219	1	4613	3	N	-0-			-0-	
-----															
TREK RESOURCES, INC. BARNES, E. M.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 126182		COMPL. DATE 12/07/1987				TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946			
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239	1			N	-0-			-0-	
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	1			N	-0-			-0-	
08	3100 N	3737	-0-	637	637	3737	1			N	-0-			-0-	
09	3000 N	3293	-0-	293	930	3293	1			N	-0-			-0-	
10	3100 N	2410	-0-	-690	240	2410	1			N	-0-			-0-	
*11	3578 X	3338	-0-	-240	-0-	3338	3			N	-0-			-0-	

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LINDSEY, DEWAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036				
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
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	174 3	34 9	N	31	37 1		52
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	215 3	32 9	N	29	40 1		41
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	305 3	48 9	N	44	47 1		38
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	308 3	42 9	N	38			76
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	217 3	50 9	N	45	52 1		69
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	206 3	44 9	N	40	54 1		55

CORONADO (STRAWN)		20703 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
RELIANCE ENERGY, INC.		700995										
HALFF 65		WELL #: 1		RRCID -> 277660		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6446 - 6472				
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
07	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
09	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCELROY RANCH CO. "L"		WELL #: 11		RRCID -> 231931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244				
06	14790 #	9318	-0-	-5472	-0-	777 1	8399 3	Y	129	169 1		85
07	15283 #	12543	-0-	-2740	-0-	142 9			167	160 1		92
08	15066 #	11985	-0-	-3081	-0-	43 1	12316 3	Y	179	121 1		150
09	14520 #	13626	-0-	-894	-0-	184 9			184	257 1		77
10	12993 R	12993	-0-	-0-	-0-	253 1	11535 3	Y	211	204 1		84
11	12150 #	11595	-0-	-555	-0-	197 9			194	198 1		80

HUNT OIL COMPANY		416330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
AMACKER, V.T. 64		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

AMACKER, V. T.		WELL #: 643		RRCID -> 211953		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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

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
06	2755	2749	-0-	-6	122082	2749 1		Y	-0-			32
07	4495	4325	-0-	-170	121912	4325 1		Y	-0-			32
08	4495	3607	-0-	-888	121024	3607 1		Y	-0-			32
09	4350	3236	-0-	-1114	119910	3236 1		Y	-0-			32
10	4495	3025	-0-	-1470	118440	3025 1		Y	-0-			32
*11	4350	3107	-0-	-1243	117197	3107 1		Y	-0-			32

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO  
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815  
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

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
06	1110 #	945	-0-	-165	-0-	945 2		N	-0-			86
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1092 2	1 9	N	1			87
08	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		N	-0-			87
09	1050 #	944	-0-	-106	-0-	944 2		N	-0-			87
10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2	1 9	N	1			88
*11	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1014 2	61 9	N	55			143

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

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
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	116 2	1 9	N	1			78
07	279 #	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			78
08	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			78
09	300 #	49	-0-	-251	-0-	49 2		N	-0-			78
10	310 #	165	-0-	-145	-0-	165 2		N	-0-			78
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			78

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

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
06	270 #	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-			-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE  
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621  
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
V-F PETROLEUM INC. 880375  
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

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
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327										
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327										
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385										
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560				
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365										
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592				
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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278 2	N	-0-			-0-
09	630	N	333	-0-	-297	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10	682	N	193	-0-	-489	-0-	193 2	N	-0-			-0-
*11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129 2	N	-0-			-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815										
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184				
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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-			-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-			-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-			-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-			-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665												
PIRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 221853		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 3605 - 3627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262164		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 3981		PERF. 3847 - 3850				
06	720 #	422	-0-	-298	-0-	422	2			N	-0-			124
07	744 #	726	-0-	-18	-0-	682	2	44	9	N	40			164
08	806 #	797	-0-	-9	-0-	753	2	44	9	N	40			204
09	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1043	2	44	9	N	40			244
10	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	180	1	99
*11	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1029	2	94	9	N	85			184

CREWS (MORRIS)		21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS						
T. C. PET		833839												
PETRIE, CORA		WELL #: 1		RRCID -> 102104		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3460 - 3466				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
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				
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
CEDAR OIL COMPANY		140599												
HOOTEN		WELL #: 2		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644		PERF. N/A				
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			18
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			18
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			18
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			18
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			18
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			18

-----												
CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS												
CEDAR OIL COMPANY 140599												
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313												
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
-----												
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-			43
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			43
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			43
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			43
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			43
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			43
-----												
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323												
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387												
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199												
06		360 N	56	-0-	-304	-0-	56 2	N	-0-			250
07		341 N	65	-0-	-276	-0-	65 2	N	-0-			250
08		155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2	N	-0-			250
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			250
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			250
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			250
-----												
D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583												
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			-0-
08		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3	N	-0-			-0-
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3	N	-0-			-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3	N	-0-			-0-
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537												
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-			-0-
-----												
DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
SCHEUBER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 140514	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7905	- 8159				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		1770 X	1669	-0-	-101	-0-	1669	3		N	-0-		-0-
07		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-		-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-		-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-		-0-
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-		-0-
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCMULLAN 2				WELL #: 10	RRCID -> 179270	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7760	- 7906				
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
07		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-		-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3		N	-0-		-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR. "B"				148113	WELL #: 1	RRCID -> 039916	COMPL. DATE 08/05/1966	TOTAL DEPTH 8100	PERF. N/A				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHEUBER-WILKINS				WELL #: 1	RRCID -> 040486	COMPL. DATE 10/21/1966	TOTAL DEPTH 9250	PERF. N/A					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KINCAID, A. R., TRUST -D-				WELL #: 1	RRCID -> 047761	COMPL. DATE 02/03/1970	TOTAL DEPTH 8100	PERF. N/A					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		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					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51 1	1061 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	23 1	1098 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25 1	1039 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	1110 N	981	-0-	-129	-0-	19 1	953 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
10	1116 N	972	-0-	-144	-0-	18 1	945 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	24 1	985 3	Y	8	8 1		2
						9 9						

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	Y	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	450 N	359	-0-	-91	-0-	16 1	336 3	Y	6	7 1		2
						7 9						
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10 1	457 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
08	620 N	466	-0-	-154	-0-	11 1	446 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	7 1	342 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	8 1	418 3	Y	7	8 1		2
						8 9						
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	9 1	357 3	Y	8	8 1		2
						9 9						

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	619 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14 1	659 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	648 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12 1	620 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	13 1	686 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	16 1	661 3	Y	8	8 1		2
						9 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 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
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	Y	3	3	1	1	1
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3 9	147 3	Y	4	4	1	1	1
08	248 N	160	-0-	-88	-0-	4 1	152 3	Y	4	4	1	1	1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 9	143 3	Y	4	4	1	1	1
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	4	4	1	1	1
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	4 9	60 3	Y	4	4	1	1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	4 1	80 3	Y	11	11	1	4	4
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 9	98 3	Y	12	13	1	3	3
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	2 1	97 3	Y	13	13	1	3	3
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 9	87 3	Y	12	11	1	4	4
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	2 1	83 3	Y	12	13	1	3	3
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	13 9	47 3	Y	10	10	1	3	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968					
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	1 1	54 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	5 1	191 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	156 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 3	Y	-0-	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975					
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	12 1	250 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	Y	4	3	1	1	1
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	4 9	271 3	Y	4	4	1	1	1
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	6 1	258 3	Y	4	4	1	1	1
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	4 9	223 3	Y	4	4	1	1	1
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	4 1	221 3	Y	4	4	1	1	1





-----  
 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1320	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	24	1	1255	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	26	1	1357	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	5	1	241	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	4	1	207	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	5	1	196	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

-----  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

06	450 N	444	-0-	-6	-0-	20	1	416	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	448	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	447	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	443	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	8	1	417	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	418	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

-----  
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1	1
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	4	1	1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	4	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-		-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-		-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	4	3 1	1
							4	9						
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	3	1	178	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	4	1	169	3	Y	4	4 1	1
							4	9						

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

06	840	N	830	-0-	-10	-0-	38	1	784	3	Y	7	7 1	3
							8	9						
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	844	3	Y	8	9 1	2
							9	9						
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	20	1	825	3	Y	8	8 1	2
							9	9						
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	16	1	803	3	Y	8	7 1	3
							9	9						
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	16	1	805	3	Y	8	9 1	2
							9	9						
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	20	1	796	3	Y	8	8 1	2
							9	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 142531		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	14	1	303	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	6	1	305	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	7	1	302	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	6	1	302	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	319	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155					
06	1860 N	1474	-0-	-386	-0-	67	1	1399	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	30	1	1436	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1922 X	1874	-0-	-48	-0-	43	1	1822	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	37	1	1892	3	Y	13	11	1	4
						14	9							
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	39	1	2017	3	Y	81	62	1	23
						89	9							
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1903	3	Y	74	76	1	21
						81	9							
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050					
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	28	1	575	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	14	1	585	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	583	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	614	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114					
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1103	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

-----  
 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960  
 -----

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
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	16	1	333	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	9	1	360	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	7	1	300	3	Y	4	4 1	1
						4	9						

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032  
 -----

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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  
 -----

06	570 N	555	-0-	-15	-0-	25	1	521	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	10	1	477	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	11	1	480	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	9	1	438	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	4	4 1	1
						4	9						

-----  
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970  
 -----

06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	16	1	682	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	690 N	603	-0-	-87	-0-	11	1	583	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	12	1	620	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
11	690 N	619	-0-	-71	-0-	15	1	595	3	Y	8	8 1	2
						9	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960					
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
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	6	7 1	2
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	8	8 1	2
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	8	8 1	2
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	Y	8	7 1	3
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	11	1	592	3	Y	8	9 1	2
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	8	8 1	2

  

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956					
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	4	4 1	1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	502	3	Y	4	4 1	1
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	11	1	483	3	Y	4	4 1	1
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	4	4 1	1
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	555	3	Y	4	4 1	1
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	4	4 1	1

  

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 12 L		RRCID -> 143326			COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06		240 N		17	-0-	-223	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1		-0-
07		499 N		499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	3	1		1
								4	9								
08		671 N		671	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	4	4	1		1
								4	9								
09		755 N		755	-0-	-0-	-0-	14	1	737	3	Y	4	4	1		1
								4	9								
10		771 N		771	-0-	-0-	-0-	15	1	752	3	Y	4	4	1		1
								4	9								
*11		736 N		736	-0-	-0-	-0-	18	1	714	3	Y	4	4	1		1
								4	9								
-----																	
DAVIDSON, C. E. JR. 'C'			WELL #: 4 L		RRCID -> 143643			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846						
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	824	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	785	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	15	1	784	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	16	1	811	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	776	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

06	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	228	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	3	1	156	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	1	267	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	3	1	162	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

06	450 N	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	9	1	400	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	7	1	373	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 20		RRCID -> 143666		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7946 - 7986	
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
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	12 1	253 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	269 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	6 1	263 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	5 1	260 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5 1	274 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	6 1	248 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7956 - 8056	
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	16 1	324 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	7 1	348 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	8 1	349 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7 1	348 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 1	347 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	337 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 7826 - 8043	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8034 - 8112	
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	9 1	189 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	6 1	283 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	5 1	211 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5 1	258 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	238 3	Y	4	4 1	1
						4 9					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050		
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
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	401 3	Y	7 1	3
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8 9	438 3	Y	9 1	2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 9	427 3	Y	8 1	2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10 1	422 3	Y	7 1	3
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	8 1	434 3	Y	9 1	2
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 9	411 3	Y	8 1	2
						10 1				
						9 9				
-----										
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158854		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041		
06	630 N	542	-0-	-88	-0-	24 1	510 3	Y	7 1	3
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	8 9	642 3	Y	9 1	2
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	14 1	601 3	Y	8 1	2
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 9	592 3	Y	7 1	3
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	12 1	505 3	Y	9 1	2
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	9 9	616 3	Y	8 1	2
						10 1				
						9 9				
						15 1				
						9 9				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110								
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	20 4	1 9	417 3	Y	4	4 1					1
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	11 4	1 9	535 3	Y	4	4 1					1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	603 3	Y	4	4 1					1
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	578 3	Y	4	4 1					1
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	572 3	Y	4	4 1					1
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	525 3	Y	4	4 1					1
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084								
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	39 8	1 9	819 3	Y	7	7 1					3
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	865 3	Y	8	9 1					2
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	20 9	1 9	863 3	Y	8	8 1					2
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	831 3	Y	8	7 1					3
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	849 3	Y	8	9 1					2
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	806 3	Y	8	8 1					2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137						
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	8	1	414	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	9	1	444	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	11	1	433	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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						
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064						
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	74	1	1541	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	35	1	1637	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	2046 X	1682	-0-	-364	-0-	39	1	1634	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1629	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	31	1	1621	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	38	1	1561	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7832 - 7858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	399	3	Y	4	4	1	1
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	9 4	1 9	410	3	Y	4	4	1	1
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	10 4	1 9	418	3	Y	4	4	1	1
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	425	3	Y	4	4	1	1
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	457	3	Y	4	4	1	1
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	10 4	1 9	401	3	Y	4	4	1	1
-----														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 35		RRCID -> 179582		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7990 - 8060				
06	870 N	714	-0-	-156	-0-	32 4	1 9	678	3	Y	4	4	1	1
07	868 N	786	-0-	-82	-0-	16 4	1 9	766	3	Y	4	4	1	1
08	899 N	782	-0-	-117	-0-	18 4	1 9	760	3	Y	4	4	1	1
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	772	3	Y	4	4	1	1
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	716	3	Y	4	4	1	1
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	707	3	Y	4	4	1	1
-----														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7903 - 9100				
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 5	1 1	88	3	Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	232	3	Y	4	3	1	1
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	195	3	Y	4	4	1	1
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	108	3	Y	4	4	1	1
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	1 4	1 9	73	3	Y	4	4	1	1
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	2 4	1 9	73	3	Y	4	4	1	1
-----														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7830 - 7944				
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	26 4	1 9	553	3	Y	4	4	1	1
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	13 4	1 9	598	3	Y	4	4	1	1
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	651	3	Y	4	4	1	1
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	617	3	Y	4	4	1	1
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	611	3	Y	4	4	1	1
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	15 4	1 9	593	3	Y	4	4	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7860 - 7938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	443 3	Y	4	4 1	4	4 1	1	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4 9	10 1	Y	4	4 1	4	4 1	1	
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	4 9	11 1	Y	4	4 1	4	4 1	1	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	9 1	9 1	Y	4	4 1	4	4 1	1	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	4 9	9 1	Y	4	4 1	4	4 1	1	
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	4 9	11 1	Y	4	4 1	4	4 1	1	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7787 - 9090			
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	7 1	148 3	Y	3	3 1	3	3 1	1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3 9	5 1	Y	4	4 1	4	4 1	1
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	4 9	5 1	Y	4	4 1	4	4 1	1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	3 1	Y	4	4 1	4	4 1	1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 9	4 1	Y	4	4 1	4	4 1	1
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4 9	4 1	Y	4	4 1	4	4 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7840 - 8048	
06	480 N	174	-0-	-306	-0-	8 1	165 3	Y	1	2 1	-0-
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	1 9	10 1	Y	4	3 1	1
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	4 9	11 1	Y	4	4 1	1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4 9	8 1	Y	4	4 1	1
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4 9	8 1	Y	4	4 1	1
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4 9	10 1	Y	4	4 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024			
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	
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	33 7	1 9	683	3 Y	6	7 1	2
07	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	26 9	1 9	1209	3 Y	8	8 1	2
08	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	29 9	1 9	1220	3 Y	8	8 1	2
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1226	3 Y	8	7 1	3
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	1298	3 Y	8	9 1	2
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	1306	3 Y	8	8 1	2
-----												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918			
06	570 N	315	-0-	-255	-0-	14 7	1 9	294	3 Y	6	6 1	2
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	569	3 Y	6	6 1	2
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	12 8	1 9	486	3 Y	7	7 1	2
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	448	3 Y	5	5 1	2
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	566	3 Y	7	7 1	2
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	506	3 Y	7	7 1	2
-----												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826			
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	871	3 Y	7	7 1	3
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	921	3 Y	8	9 1	2
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	21 9	1 9	899	3 Y	8	8 1	2
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	889	3 Y	8	7 1	3
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	910	3 Y	8	9 1	2
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	21 9	1 9	861	3 Y	8	8 1	2
-----												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100			
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	30 8	1 9	625	3 Y	7	7 1	3
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	723	3 Y	8	9 1	2
08	806 N	357	-0-	-449	-0-	8 8	1 9	341	3 Y	7	7 1	2
09	660 N	365	-0-	-295	-0-	7 9	1 9	349	3 Y	8	7 1	3
10	744 N	450	-0-	-294	-0-	8 9	1 9	433	3 Y	8	9 1	2
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	509	3 Y	8	8 1	2

-----  
 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	244	-0-	-476	-0-	11	1	231	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	14	1	649	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
08	899 N	618	-0-	-281	-0-	14	1	595	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	682 N	551	-0-	-131	-0-	10	1	532	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
11	600 N	253	-0-	-347	-0-	6	1	243	3	Y	4	5	1	1
						4	9							

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

06	660 N	610	-0-	-50	-0-	28	1	578	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	16	1	667	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	639	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

06	960 N	476	-0-	-484	-0-	21	1	446	3	Y	8	10	1	3
						9	9							
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	992	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	18	1	938	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	18	1	936	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	Y	14	15	1	4
						15	9							



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	1170 N	973	-0-	-197	-0-	44	1	908	3	Y	19	18	1	7
						21	9							
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	22	1	1018	3	Y	21	22	1	6
						23	9							
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	25	1	1061	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	19	1	988	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
10	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	19	1	983	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	23	1	921	3	Y	16	17	1	5
						18	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

06	600 N	579	-0-	-21	-0-	26	1	549	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	12	1	584	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	14	1	574	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	11	1	566	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	13	1	531	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	12	1	616	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	14	1	562	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8026 - 8085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	27 4	1 9	569 3	Y 4	4 1	1
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	654 3	Y 4	4 1	1
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	16 4	1 9	675 3	Y 4	4 1	1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	649 3	Y 4	4 1	1
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	12 4	1 9	633 3	Y 4	4 1	1
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	13 4	1 9	535 3	Y 4	4 1	1
-----											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7812 - 7870	
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	19 4	1 9	392 3	Y 4	4 1	1
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	9 4	1 9	429 3	Y 4	4 1	1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	472 3	Y 4	4 1	1
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	449 3	Y 4	4 1	1
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	463 3	Y 4	4 1	1
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	429 3	Y 4	4 1	1
-----											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8015 - 8075	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	576 3	Y 4	4 1	1
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	620 3	Y 4	4 1	1
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	585 3	Y 4	4 1	1
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	11 4	1 9	577 3	Y 4	4 1	1
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	11 4	1 9	569 3	Y 4	4 1	1
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	556 3	Y 4	4 1	1
-----											
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7840 - 8770	
06	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	52 8	1 9	1094 3	Y 7	7 1	3
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	26 9	1 9	1217 3	Y 8	9 1	2
08	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	29 9	1 9	1223 3	Y 8	8 1	2
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	1192 3	Y 8	7 1	3
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1254 3	Y 8	9 1	2
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1200 3	Y 8	8 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7826 - 7970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	654	-0-	-66	-0-	30 1	617 3	Y	6	7 1		2
							7 9						
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	16 1	759 3	Y	4	5 1		1
							4 9						
08		744 N	737	-0-	-7	-0-	17 1	716 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	13 1	675 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	699 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	16 1	664 3	Y	4	4 1		1
							4 9						

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8080	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7850 - 8082	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	652 3	Y	14	13 1	5
						15 9					
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14 1	676 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	14 1	604 3	Y	16	16 1	4
						18 9					
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	13 1	665 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	13 1	677 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	16 1	652 3	Y	14	15 1	4
						15 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8046	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	1020 N	430	-0-	-590	-0-	19 1	405 3	Y	5	8 1	2
						6 9					
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	27 1	1255 3	Y	16	14 1	4
						18 9					
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30 1	1266 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22 1	1120 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	21 1	1097 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	30 1	1214 3	Y	14	15 1	4
						15 9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034		
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
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	48 8 9	1010 3	Y	7	7 1	3
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	24 9 9	1130 3	Y	8	9 1	2
08	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	26 9 9	1087 3	Y	8	8 1	2
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22 9 9	1117 3	Y	8	7 1	3
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	23 9 9	1184 3	Y	8	9 1	2
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	27 9 9	1119 3	Y	8	8 1	2
-----											
DAVIDSON, C. E., NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 204531		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940		
06	1140 N	999	-0-	-141	-0-	45 8 9	946 3	Y	7	7 1	3
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	24 9 9	1111 3	Y	8	9 1	2
08	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	26 9 9	1082 3	Y	8	8 1	2
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	21 9 9	1067 3	Y	8	7 1	3
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	19 8 9	974 3	Y	7	8 1	2
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	26 9 9	1054 3	Y	8	8 1	2
-----											
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002		
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	30 8 9	631 3	Y	7	7 1	3
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15 9 9	711 3	Y	8	9 1	2
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	17 9 9	703 3	Y	8	8 1	2
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	13 9 9	686 3	Y	8	7 1	3
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	14 9 9	710 3	Y	8	9 1	2
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17 9 9	674 3	Y	8	8 1	2
-----											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036		
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	17 4 9	355 3	Y	4	4 1	1
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	8 4 9	401 3	Y	4	4 1	1
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10 4 9	402 3	Y	4	4 1	1
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	8 4 9	385 3	Y	4	4 1	1
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8 4 9	393 3	Y	4	4 1	1
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	9 4 9	375 3	Y	4	4 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	13	1	538	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	10	1	521	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	10	1	524	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	12	1	507	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198						
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020						
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	15	1	631	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	11	1	582	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	12	1	603	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	14	1	574	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127		
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
06	600 N	159	-0-	-441	-0-	7 1	143 3	Y	8 10 1	3
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 9	639 3	Y	16 15 1	4
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	14 1	534 3	Y	17 17 1	4
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18 9	574 3	Y	16 15 1	5
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	11 1	539 3	Y	17 17 1	5
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18 9	540 3	Y	14 15 1	4
						10 1				
						19 9				
						13 1				
						15 9				
-----										
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024		
06	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	8 9	1855 3	Y	7 7 1	3
07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	43 1	2036 3	Y	8 9 1	2
08	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	9 9	1998 3	Y	8 8 1	2
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	47 1	1976 3	Y	9 8 1	3
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	9 9	1974 3	Y	12 12 1	3
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	38 1	1926 3	Y	11 11 1	3
						10 9				
						38 1				
						13 9				
						47 1				
						12 9				
-----										
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056		
06	1830 N	797	-0-	-1033	-0-	36 1	753 3	Y	7 10 1	2
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	8 9	2141 3	Y	107 80 1	29
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	118 9	1832 3	Y	166 153 1	42
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	43 1	1710 3	Y	160 148 1	54
10	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	183 9	1732 3	Y	31 76 1	9
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	33 1	1645 3	Y	14 19 1	4
						176 9				
						34 1				
						34 9				
						40 1				
						15 9				
-----										
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146		
06	810 N	691	-0-	-119	-0-	31 1	652 3	Y	7 7 1	3
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	8 9	711 3	Y	8 9 1	2
08	992 N	718	-0-	-274	-0-	15 1	693 3	Y	8 8 1	2
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	9 9	645 3	Y	8 7 1	3
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	16 1	635 3	Y	8 9 1	2
11	690 N	218	-0-	-472	-0-	13 1	207 3	Y	5 6 1	1
						9 9				
						12 1				
						9 9				
						5 1				
						6 9				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 29		RRCID -> 205919		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018					
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON BC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205955		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978					
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	30 1	631 3	Y	11	11	1		4
						12 9							
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	14 1	652 3	Y	12	13	1		3
						13 9							
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	15 1	652 3	Y	13	13	1		3
						14 9							
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	12 1	624 3	Y	12	11	1		4
						13 9							
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	12 1	643 3	Y	12	13	1		3
						13 9							
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	15 1	600 3	Y	11	11	1		3
						12 9							

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106					
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7 1	139 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14 1	640 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	246 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	11 1	563 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	456 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	4 1	146 3	Y	4	4	1		1
						4 9							

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940					
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	13 1	270 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	7 1	319 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	7 1	308 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6 1	316 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	6 1	316 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	306 3	Y	4	4	1		1
						4 9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7802 - 9148	
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
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	90 1	1872 3	Y	7	7 1	3
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	42 1	1985 3	Y	8	9 1	2
08	2046 X	2020	-0-	-26	-0-	47 1	1964 3	Y	8	8 1	2
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	37 1	1926 3	Y	8	7 1	3
10	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	38 1	1960 3	Y	8	9 1	2
11	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	45 1	1847 3	Y	8	8 1	2
-----											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7860 - 7870	
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	32 1	658 3	Y	7	7 1	3
07	744 N	743	-0-	-1	-0-	15 1	719 3	Y	8	9 1	2
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	16 1	688 3	Y	8	8 1	2
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	14 1	700 3	Y	8	7 1	3
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	14 1	722 3	Y	8	9 1	2
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	16 1	663 3	Y	8	8 1	2
-----											
SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7852 - 7862	
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	40 1	830 3	Y	7	7 1	3
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	20 1	929 3	Y	8	9 1	2
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	23 1	963 3	Y	8	8 1	2
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	18 1	931 3	Y	8	7 1	3
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	18 1	947 3	Y	8	9 1	2
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	22 1	898 3	Y	8	8 1	2
-----											
SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 7830 - 7840	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	679 3	Y	7	7 1	3
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	15 1	712 3	Y	8	9 1	2
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	16 1	693 3	Y	8	8 1	2
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	12 1	640 3	Y	8	7 1	3
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	13 1	680 3	Y	8	9 1	2
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	16 1	638 3	Y	8	8 1	2



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953			
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		
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34 1	8 9	699 3	Y	7	7 1	3
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	15 1	9 9	726 3	Y	8	9 1	2
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	17 1	9 9	713 3	Y	8	8 1	2
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	13 1	9 9	692 3	Y	8	7 1	3
10	744 N	594	-0-	-150	-0-	11 1	8 9	575 3	Y	7	8 1	2
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	17 1	8 9	706 3	Y	7	7 1	2
-----												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930			
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	27 1	8 9	562 3	Y	7	7 1	3
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13 1	9 9	597 3	Y	8	9 1	2
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	15 1	9 9	612 3	Y	8	8 1	2
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12 1	9 9	631 3	Y	8	7 1	3
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	13 1	9 9	678 3	Y	8	9 1	2
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	16 1	9 9	647 3	Y	8	8 1	2
-----												
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040			
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	46 1	8 9	963 3	Y	7	7 1	3
07	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	22 1	9 9	1056 3	Y	8	9 1	2
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	24 1	9 9	1032 3	Y	8	8 1	2
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	20 1	9 9	1013 3	Y	8	7 1	3
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	20 1	9 9	1027 3	Y	8	9 1	2
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25 1	9 9	1013 3	Y	8	8 1	2
-----												
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976			
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	30 1	8 9	624 3	Y	7	7 1	3
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	14 1	9 9	667 3	Y	8	9 1	2
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	15 1	9 9	649 3	Y	8	8 1	2
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	12 1	9 9	638 3	Y	8	7 1	3
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13 1	9 9	663 3	Y	8	9 1	2
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	15 1	9 9	624 3	Y	8	8 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984			
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
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	51	1072	3	Y	7	3
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1045	3	Y	7	2
08	1178 N	943	-0-	-235	-0-	22	912	3	Y	8	2
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	22	1130	3	Y	8	3
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22	1129	3	Y	8	2
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1057	3	Y	8	2
-----											
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952			
06	960 N	944	-0-	-16	-0-	43	897	3	Y	4	1
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	20	967	3	Y	4	1
08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	23	951	3	Y	8	2
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	18	933	3	Y	8	3
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	29	1489	3	Y	8	2
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	35	1434	3	Y	8	2
-----											
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229313		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130			
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1596	3	Y	7	3
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	36	1710	3	Y	8	2
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	39	1662	3	Y	8	2
09	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	31	1596	3	Y	8	3
10	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	31	1604	3	Y	8	2
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	40	1635	3	Y	8	2
-----											
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 229314		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003			
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	47	980	3	Y	7	3
07	1116 N	991	-0-	-125	-0-	20	962	3	Y	8	2
08	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	23	968	3	Y	8	2
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	19	960	3	Y	8	3
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	19	1004	3	Y	8	2
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	24	960	3	Y	8	2

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	230485	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7868 -	7964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
06	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	67 1	1406 3	Y	7	7	1	3
						8 9						
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	31 1	1478 3	Y	8	9	1	2
						9 9						
08	1643 X	1513	-0-	-130	-0-	35 1	1469 3	Y	8	8	1	2
						9 9						
09	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	27 1	1382 3	Y	9	8	1	3
						10 9						
10	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	27 1	1377 3	Y	12	12	1	3
						13 9						
11	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	32 1	1326 3	Y	11	11	1	3
						12 9						
-----												
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	230491	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7976 -	8114
-----												
06	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	73 1	1514 3	Y	7	7	1	3
						8 9						
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	33 1	1562 3	Y	8	9	1	2
						9 9						
08	1767 X	1588	-0-	-179	-0-	37 1	1542 3	Y	8	8	1	2
						9 9						
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	29 1	1495 3	Y	8	7	1	3
						9 9						
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	30 1	1561 3	Y	8	9	1	2
						9 9						
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	36 1	1482 3	Y	8	8	1	2
						9 9						
-----												
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	232493	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7838 -	8106
-----												
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	629 3	Y	7	7	1	3
						8 9						
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	11 1	540 3	Y	7	8	1	2
						8 9						
08	806 N	458	-0-	-348	-0-	10 1	439 3	Y	8	8	1	2
						9 9						
09	660 N	480	-0-	-180	-0-	9 1	462 3	Y	8	7	1	3
						9 9						
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	10 1	536 3	Y	8	9	1	2
						9 9						
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15 1	617 3	Y	8	8	1	2
						9 9						
-----												
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	234644	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7970 -	7980
-----												
06	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	59 1	1227 3	Y	7	7	1	3
						8 9						
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	29 1	1348 3	Y	8	9	1	2
						9 9						
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	31 1	1320 3	Y	8	8	1	2
						9 9						
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	25 1	1301 3	Y	8	7	1	3
						9 9						
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	24 1	1251 3	Y	7	8	1	2
						8 9						
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	28 1	1159 3	Y	8	8	1	2
						9 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-	-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-	-0-
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-	-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A												
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-	-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A												
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-	-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-	-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A												
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-
07	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-	-0-
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-	-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A												
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	-0-
07	1705 X	1377	-0-	-328	-0-	1377	3			N	-0-	-0-
08	1829 N	1333	-0-	-496	-0-	1333	3			N	-0-	-0-
09	3450 X	1285	-0-	-2165	-0-	1285	3			N	-0-	-0-
10	1984 X	1447	-0-	-537	-0-	1447	3			N	-0-	-0-
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A												
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-	-0-
07	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-	-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-	-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 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
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-		-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169		
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3	N	-0-		-0-
07	620 N	449	-0-	-171	-0-	449 3	N	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883		
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	836	-0-	-184	-0-	836 3	N	-0-		-0-
10	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A		
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-		-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A		
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-		-0-
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3	N	-0-		-0-
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A		
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3	N	-0-		-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
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
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 3	N	-0-		-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3	N	-0-		-0-
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	389 3	N	-0-		-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3	N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	589 3	N	-0-		-0-
07	682 N	227	-0-	-455	-0-	227 3	N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A		
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
07	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3	N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	907 3	N	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3	N	-0-		-0-
08	930 N	817	-0-	-113	-0-	817 3	N	-0-		-0-
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3	N	-0-		-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3	N	-0-		-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3	N	-0-		-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
06	1020 N	903	-0-	-117	-0-	903 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	784	-0-	-239	-0-	784 3	N	-0-		-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073			
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
06	840 N	637	-0-	-203	-0-	637 3		N	-0-	-0-	
07	868 N	537	-0-	-331	-0-	537 3		N	-0-	-0-	
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 3		N	-0-	-0-	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	-0-	
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-	
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-	-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053			
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3		N	-0-	-0-	
07	899 N	750	-0-	-149	-0-	750 3		N	-0-	-0-	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	-0-	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050			
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	399 3		N	-0-	-0-	
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-	-0-	
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183			
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-	
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3		N	-0-	-0-	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-	
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	-0-	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097	
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
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-	-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-	-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146	
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3	N	-0-	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-	-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-	-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-	-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233	
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	301 3	N	-0-	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-	-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3	N	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218	
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3	N	-0-	-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3	N	-0-	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298	
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3	N	-0-	-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3	N	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 3	N	-0-	-0-
10	558 N	277	-0-	-281	-0-	277 3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-	-0-
07	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3	N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054			
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090			
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040			
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220			
06	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319			
06	1080 X	1077	-0-	-3	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	1079	-0-	-37	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048		
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
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3	N	-0-		-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		-0-
09	600 X	597	-0-	-3	-0-	597 3	N	-0-		-0-
10	620 X	399	-0-	-221	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3	N	-0-		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136		
06	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 3	N	-0-		-0-
07	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3	N	-0-		-0-
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 3	N	-0-		-0-
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		187
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1245 3	N	64	166 1	85
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1337 3	N	15		100
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257 3	N	-0-		100
10	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1123 3	N	17		117
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		117
-----										
PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071		
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3	N	-0-		-0-
07	527 N	183	-0-	-344	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-		-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3	N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126		
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195		
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
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 3	N	-0-		-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135		
06	1260 X	1185	-0-	-75	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
07	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335		
06	900 N	722	-0-	-178	-0-	722 3	N	-0-		-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3	N	-0-		-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353		
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 3	N	-0-		-0-
07	651 N	31	-0-	-620	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08	589 N	20	-0-	-569	-0-	20 3	N	-0-		-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056		
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3	N	-0-		-0-
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027		
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076		
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
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011		
06	570 N	276	-0-	-294	-0-	276 3	N	-0-		-0-
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376 3	N	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040		
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
07	1488 X	1196	-0-	-292	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-		-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892		
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284		
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711 3	N	-0-		-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 3	N	-0-		-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3	N	-0-		-0-
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3	N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023		
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
06	2280 X	1781	-0-	-499	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
07	2170 X	1857	-0-	-313	-0-	1857 3	N	-0-		-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	N	-0-		-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-		-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024		
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030		
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3	N	-0-		-0-
07	775 N	707	-0-	-68	-0-	707 3	N	-0-		-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017		
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-		-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3	N	-0-		-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090		
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	831	-0-	-316	-0-	831 3	N	-0-		-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	833 3	N	-0-		-0-
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	777 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152		
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	664 3	N	-0-		-0-
07	806 N	499	-0-	-307	-0-	499 3	N	-0-		-0-
08	806 N	748	-0-	-58	-0-	748 3	N	-0-		-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943		
06	1080 N	978	-0-	-102	-0-	978 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	925 3	N	-0-		-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185		
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3	N	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977		
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	172 3	N	-0-		-0-
07	310 N	178	-0-	-132	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725		
06	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242		
06	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
07	3069 X	2042	-0-	-1027	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2567	-0-	-313	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
10	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162		
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404									
MCMULLAN "3"		WELL #:	3	RRCID ->	146542	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7806 - 8290		
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
06	2310 X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
07	2387 X	1239	-0-	-1148	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
08	2325 X	1888	-0-	-437	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
09	2220 N	1240	-0-	-980	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEYBIN "4"		WELL #:	8	RRCID ->	147323	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7674 - 8242		
06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEYBIN "4"		WELL #:	7	RRCID ->	147540	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 7664 - 8187		
06	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
07	1922 X	1801	-0-	-121	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON P1		WELL #:	1	RRCID ->	148329	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7686 - 8946		
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMULLAN "F1"		WELL #:	1	RRCID ->	148671	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8098 - 8123		
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	839	-0-	-370	-0-	839	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON P1		WELL #:	2	RRCID ->	148673	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7686 - 7866		
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3	N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	N	-0-			-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3	N	-0-			-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3	N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCDONALD "15"		WELL #:	9	RRCID ->	149138	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7691 - 7758		
06	2160 X	1773	-0-	-387	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	1291	-0-	-941	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975		
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
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3	N	-0-		-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760		
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3	N	-0-		-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781		
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948		
06	840 X	825	-0-	-15	-0-	825 3	N	-0-		-0-
07	868 X	220	-0-	-648	-0-	220 3	N	-0-		-0-
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
09	840 N	313	-0-	-527	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880		
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3	N	-0-		-0-
07	403 N	183	-0-	-220	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
09	900 N	642	-0-	-258	-0-	642 3	N	-0-		-0-
10	868 N	558	-0-	-310	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	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													
MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	9260	PERF. 7784 - 8242	
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
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7670 - 8070	
06	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7860 - 8250	
06	1920 X	1812	-0-	-108	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7720 - 7870	
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7873 - 8075	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7755 - 7785	
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994										TOTAL DEPTH	9265	PERF. 7814 - 9152	
06	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7598 - 8130	
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
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3	N	-0-		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7858 - 8076	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-		-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-		-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7846 - 8060	
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7764 - 8362	
06	1950 X	1828	-0-	-122	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
07	2015 X	2008	-0-	-7	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
08	2015 X	1569	-0-	-446	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7702 - 7774	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7815 - 7841	
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3	N	-0-		-0-
07	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	3	N	-0-		-0-
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-		-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7666 - 8082	
06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
07	1116 X	1099	-0-	-17	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344	
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
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	3	N	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT
-----									
MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029	
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3	N	-0-
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3	N	-0-
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	3	N	-0-
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	3	N	-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT
-----									
PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030	
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3	N	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT
-----									
MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334	
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3	N	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT
-----									
MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240	
06	1320 X	1249	-0-	-71	-0-	1249	3	N	-0-
07	1333 X	1210	-0-	-123	-0-	1210	3	N	-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3	N	-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT
-----									
MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140	
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	764	3	N	-0-
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3	N	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3	N	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7620 - 8918	
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	
06	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 7697 - 8997	
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	
09	1920 N	1665	-0-	-255	-0-	1665	3	N	-0-	-0-	
10	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771	3	N	-0-	-0-	
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7879 - 8094	
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7737 - 9050	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3	N	-0-	-0-	
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 7666 - 8029	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7678 - 7969	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7671 - 8125	
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282		
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
06	1380 X	1288	-0-	-92	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
07	1426 X	1225	-0-	-201	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303		
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	N	-0-		-0-
07	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 3	N	-0-		-0-
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	303 3	N	-0-		-0-
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162		
06	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1026	-0-	-338	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122		
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3	N	-0-		-0-
07	713 N	577	-0-	-136	-0-	577 3	N	-0-		-0-
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3	N	-0-		-0-
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171		
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227		
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941 3	N	-0-		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
09	1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
10	1054 X	1040	-0-	-14	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090		
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	604 3	N	-0-		-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3	N	-0-		-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3	N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068			
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
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626 3	N	-0-		-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952			
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863			
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410 3	N	-0-		-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	386 3	N	-0-		-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385 3	N	-0-		-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	364 3	N	-0-		-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119			
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836 3	N	-0-		-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3	N	-0-		-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047			
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888			
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-		-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097			
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3	N	-0-		-0-
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-		-0-
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	3	N	-0-		-0-
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	3	N	-0-		-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031			
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3	N	-0-		-0-
07	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	3	N	-0-		-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		-0-
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3	N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176			
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3	N	-0-		-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	3	N	-0-		-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074			
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086		
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3	N	-0-		-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832 3	N	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068		
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
07	1612 X	1515	-0-	-97	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194		
06	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	979	-0-	-168	-0-	979 3	N	-0-		-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078		
06	1290 X	1203	-0-	-87	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
07	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984		
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3	N	-0-		-0-
10	620 N	318	-0-	-302	-0-	318 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060		
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
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	483 3	N	-0-		-0-
08	620 N	490	-0-	-130	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09	600 N	438	-0-	-162	-0-	438 3	N	-0-		-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220		
06	1350 X	1312	-0-	-38	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
07	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028		
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168		
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	816 3	N	-0-		-0-
07	899 N	720	-0-	-179	-0-	720 3	N	-0-		-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324		
06	1500 X	1261	-0-	-239	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
07	1550 X	1059	-0-	-491	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
08	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3	N	-0-		-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972		
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3	N	-0-		-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-		-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3	N	-0-		-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
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
06	720 N	593	-0-	-127	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
08	682 N	433	-0-	-249	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
09	600 N	313	-0-	-287	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	295	-0-	-418	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052			
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056			
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
06	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	3	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026			
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	778 3	N	-0-	-0-
07	837 N	682	-0-	-155	-0-	682 3	N	-0-	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128	
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	792 3	N	-0-	-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	765 3	N	-0-	-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-	-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758	
06	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-	-0-
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142	
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981 3	N	-0-	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312	
06	1260 X	1255	-0-	-5	-0-	1255 3	N	-0-	-0-
07	1302 X	1238	-0-	-64	-0-	1238 3	N	-0-	-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-	-0-
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241 3	N	-0-	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060	
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3	N	-0-	-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3	N	-0-	-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066	
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099			
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
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-		-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184			
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	771 3	N	-0-		-0-
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	775 3	N	-0-		-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000			
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3	N	-0-		-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624 3	N	-0-		-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636 3	N	-0-		-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613 3	N	-0-		-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581 3	N	-0-		-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156			
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009			
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
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050			
06	1410 X	1392	-0-	-18	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	
07	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3	N	-0-	-0-	
09	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328			
06	1740 X	1450	-0-	-290	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	
07	1798 X	1687	-0-	-111	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288			
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-	



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
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
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3	N	-0-	-0-	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
06	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3	N	-0-	-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	
09	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3	N	-0-	-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026			
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
07	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174			
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-	
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105		
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
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137		
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	838	-0-	-464	-0-	838 3	N	-0-		-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008		
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105		
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3	N	-0-		-0-
07	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3692 3	N	-0-		-0-
08	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	3758 3	N	-0-		-0-
09	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609 3	N	-0-		-0-
10	3844 X	3659	-0-	-185	-0-	3659 3	N	-0-		-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080		
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140			
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
06	1140 N	952	-0-	-188	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896			
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884			
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120			
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246			
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294		
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
06	1380 X	1193	-0-	-187	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	952	-0-	-660	-0-	952 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071		
06	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052		
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3	N	-0-		-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3	N	-0-		-0-
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 3	N	-0-		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922		
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 3	N	-0-		-0-
09	660 N	260	-0-	-400	-0-	260 3	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946		
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	868 3	N	-0-		-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3	N	-0-		-0-
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3	N	-0-		-0-
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048		
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858		
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
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017		
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3	N	-0-		-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988		
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07	465 N	323	-0-	-142	-0-	323 3	N	-0-		-0-
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343 3	N	-0-		-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013		
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3	N	-0-		-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3	N	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126		
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	756 3	N	-0-		-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854		
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
06	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116		
06	1350 X	1273	-0-	-77	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
07	1395 X	1311	-0-	-84	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678		
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3	N	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENNDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046		
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENNDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888		
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENNDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894		
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949		
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
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3	N	-0-		-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-		-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3	N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076		
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	803	-0-	-375	-0-	803 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912		
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307		
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	430 3	N	-0-		-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950		
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	620 N	479	-0-	-141	-0-	479 3	N	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
07	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 3	N	-0-		-0-
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
07	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3	N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
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
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
07	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916			
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050			
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005			
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	968	-0-	-303	-0-	968	3	N	-0-	-0-	
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	-0-	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132			
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222		
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
06	1440 X	1369	-0-	-71	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
07	1488 X	1430	-0-	-58	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 3	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
06	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117		
06	1560 X	882	-0-	-678	-0-	882 3	N	-0-		-0-
07	1612 X	826	-0-	-786	-0-	826 3	N	-0-		-0-
08	1302 X	888	-0-	-414	-0-	888 3	N	-0-		-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960		
06	1320 X	852	-0-	-468	-0-	852 3	N	-0-		-0-
07	1364 X	1083	-0-	-281	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
08	1178 X	1175	-0-	-3	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
07	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 3	N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3	N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
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
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
06	1080 X	927	-0-	-153	-0-	927	3	N	-0-	-0-	
07	1116 X	696	-0-	-420	-0-	696	3	N	-0-	-0-	
08	1116 X	980	-0-	-136	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
06	690 X	566	-0-	-124	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
07	713 X	541	-0-	-172	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
08	837 X	801	-0-	-36	-0-	801	3	N	-0-	-0-	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
06	480 X	389	-0-	-91	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
07	496 X	435	-0-	-61	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049			
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3	N	-0-	-0-	
07	992 N	732	-0-	-260	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	-0-	
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-	



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
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
06	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3	N	-0-		-0-
07	775 N	495	-0-	-280	-0-	495 3	N	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 3	N	-0-		-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997		
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	461	-0-	-593	-0-	461 3	N	-0-		-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691 3	N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870		
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866		
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-		-0-
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3	N	-0-		-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140		
06	1740 X	1690	-0-	-50	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
07	1798 X	1755	-0-	-43	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
09	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980		
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	761 3	N	-0-		-0-
07	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-		-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951		
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
07	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3	N	-0-		-0-
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3	N	-0-		-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276			
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
06	4230 X	4049	-0-	-181	-0-	4049	3	N	-0-	-0-	
07	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	4087	3	N	-0-	-0-	
08	4309 X	4091	-0-	-218	-0-	4091	3	N	-0-	-0-	
09	4140 X	4009	-0-	-131	-0-	4009	3	N	-0-	-0-	
10	4247 X	4097	-0-	-150	-0-	4097	3	N	-0-	-0-	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199			
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-	-0-	
07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-	-0-	
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-	
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	N	-0-	-0-	
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-	-0-	
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338			
06	1890 X	1842	-0-	-48	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	
07	2077 X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	
09	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237			
06	1950 X	1931	-0-	-19	-0-	1931	3	N	-0-	-0-	
07	2015 X	1871	-0-	-144	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	
08	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1899	3	N	-0-	-0-	
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265			
06	870 N	791	-0-	-79	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	-0-	
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024			
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	3	N	-0-	-0-	
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3	N	-0-	-0-	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-	-0-	
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929												
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
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	482 3		N	-0-		-0-
07		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-		-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934												
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-		-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
09		2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988 3		N	-0-		-0-
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-		-0-
07		1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1759 3		N	-0-		-0-
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
09		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-		-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105												
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3		N	-0-		-0-
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-		-0-
08		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		N	-0-		-0-
09		2940 X	2726	-0-	-214	-0-	2726 3		N	-0-		-0-
10		3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759 3		N	-0-		-0-
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810												
06		2400 X	2309	-0-	-91	-0-	2309 3		N	-0-		-0-
07		2480 X	2331	-0-	-149	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
09		2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
10		2325 N	2310	-0-	-15	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036												
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-		-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065												
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	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									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	3	N	-0-		-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7753 - 7934	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
08	2139 N	1723	-0-	-416	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
09	2070 X	1681	-0-	-389	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
10	2139 X	1700	-0-	-439	-0-	1700	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7751 - 8230	
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7795 - 8241	
06	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2972	-0-	-4	-0-	2972	3	N	-0-		-0-
09	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2723	3	N	-0-		-0-
10	2852 X	1305	-0-	-1547	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7786 - 8181	
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3	N	-0-		-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-		-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-		-0-
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3	N	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7818 - 8027	
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1496	-0-	-244	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7677 - 9058	
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
09	1950 X	1856	-0-	-94	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
10	2015 X	1894	-0-	-121	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3			-0-
07		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			-0-
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			-0-
09		1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541 3			-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				-0-
DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241		
06		1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 3			-0-
07		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 3			-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				-0-
MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234		
06		1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1588 3			-0-
07		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619 3			-0-
08		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672 3			-0-
09		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564 3			-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3			-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				-0-
SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171		
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			-0-
07		1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 3			-0-
08		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301 3			-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3			-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				-0-
MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180		
06		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 3			-0-
07		1085 N	808	-0-	-277	-0-	808 3			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3			-0-
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				-0-
MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214		
06		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067 3			-0-
07		1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1060 3			-0-
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				-0-
MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193		
06		810 N	759	-0-	-51	-0-	759 3			-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			-0-
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				-0-

-----													
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158													
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
-----													
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	-0-	
07		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 3			N	-0-	-0-	
08		527 N	343	-0-	-184	-0-	343 3			N	-0-	-0-	
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366 3			N	-0-	-0-	
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-	-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151													
06		450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3			N	-0-	-0-	
07		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3			N	-0-	-0-	
08		434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3			N	-0-	-0-	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-	-0-	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-	-0-	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180													
06		630 N	591	-0-	-39	-0-	591 3			N	-0-	-0-	
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-	-0-	
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-	-0-	
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-	-0-	
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-	-0-	
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186													
06		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			N	-0-	-0-	
07		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			N	-0-	-0-	
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			N	-0-	-0-	
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3			N	-0-	-0-	
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3			N	-0-	-0-	
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129													
06		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3			N	-0-	-0-	
07		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-	-0-	
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-	-0-	
09		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1791 3			N	-0-	-0-	
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3			N	-0-	-0-	
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820													
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3			N	-0-	-0-	
07		279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3			N	-0-	-0-	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-	-0-	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	-0-	
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	-0-	
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927													
06		1530 X	1445	-0-	-85	-0-	1445 3			N	-0-	-0-	
07		1550 X	1114	-0-	-436	-0-	1114 3			N	-0-	-0-	
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-	-0-	
09		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394 3			N	-0-	-0-	
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3			N	-0-	-0-	
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
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
06	1050 N	816	-0-	-234	-0-	816 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873 3	N	-0-		-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3	N	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3	N	-0-		-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3	N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053		
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3	N	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036		
06	840 N	811	-0-	-29	-0-	811 3	N	-0-		-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784 3	N	-0-		-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3	N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271		
06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885				
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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868				
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-		-0-	
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-		-0-	
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-		-0-	
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-		-0-	
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-		-0-	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954				
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3	N	-0-		-0-	
08	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3	N	-0-		-0-	
09	1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083				
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
09	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079				
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
09	810 N	693	-0-	-117	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032				
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-	



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067			
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
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097			
06	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105			
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235			
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080			
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307			
06	1590 X	1450	-0-	-140	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-	
08	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271			
06	1800 X	1580	-0-	-220	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	
07	1829 X	1636	-0-	-193	-0-	1636	3	N	-0-	-0-	
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228			
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
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3	N	-0-	-0-	
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
06	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	397	-0-	-254	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
06	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3	N	-0-	-0-	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
06	1410 X	1390	-0-	-20	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	
07	1426 X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005			
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984			
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323			
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
06	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334			
06	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	
07	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-	
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314			
06	2370 X	1869	-0-	-501	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	
07	2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2194	3	N	-0-	-0-	
08	2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	
10	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3	N	-0-	-0-	
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231			
06	1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	
08	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
10	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331			
06	3330 X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3	N	-0-	-0-	
07	3410 X	2744	-0-	-666	-0-	2744	3	N	-0-	-0-	
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3	N	-0-	-0-	
09	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	3096	3	N	-0-	-0-	
10	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	3032	3	N	-0-	-0-	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247			
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-	-0-	
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-	-0-	
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-	-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147		
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
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3	N	-0-		-0-
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	719 3	N	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3	N	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096		
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	848 3	N	-0-		-0-
07	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 3	N	-0-		-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3	N	-0-		-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196		
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	986 3	N	-0-		-0-
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 3	N	-0-		-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
09	990 N	988	-0-	-2	-0-	988 3	N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164		
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192		
06	750 N	642	-0-	-108	-0-	642 3	N	-0-		-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3	N	-0-		-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241		
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	367 3	N	-0-		-0-
07	434 N	291	-0-	-143	-0-	291 3	N	-0-		-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128		
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 3	N	-0-		-0-
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152		
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
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811 3	N	-0-		-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194		
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076		
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-		-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143		
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3	N	-0-		-0-
07	961 N	917	-0-	-44	-0-	917 3	N	-0-		-0-
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3	N	-0-		-0-
09	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 3	N	-0-		-0-
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114		
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208		
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3	N	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184		
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997 3	N	-0-		-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095			
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
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172			
06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042			
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126			
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056			
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062			
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957			
06	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049		
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
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3	N	-0-		-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3	N	-0-		-0-
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962		
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3	N	-0-		-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-		-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997		
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	696 3	N	-0-		-0-
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 3	N	-0-		-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997		
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 3	N	-0-		-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063		
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 3	N	-0-		-0-
07	682 N	525	-0-	-157	-0-	525 3	N	-0-		-0-
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3	N	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989 3	N	-0-		-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3	N	-0-		-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012												
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
-----												
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
10		961 N	948	-0-	-13	-0-	948 3		N	-0-		-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178												
06		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
07		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054												
06		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 3		N	-0-		-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
09		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010												
06		870 N	732	-0-	-138	-0-	732 3		Y	-0-		-0-
07		775 N	715	-0-	-60	-0-	715 3		Y	-0-		-0-
08		744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	629	-0-	-91	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
10		713 N	572	-0-	-141	-0-	572 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194												
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
07		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
08		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068												
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
07		620 N	490	-0-	-130	-0-	490 3		N	-0-		-0-
08		682 N	447	-0-	-235	-0-	447 3		N	-0-		-0-
09		750 N	391	-0-	-359	-0-	391 3		N	-0-		-0-
10		496 N	355	-0-	-141	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150												
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-		-0-
07		2480 X	1817	-0-	-663	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
08		2480 X	2231	-0-	-249	-0-	2231 3		N	-0-		-0-
09		3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
10		3162 X	2219	-0-	-943	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		-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	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
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963		
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-		-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3	N	-0-		-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	851 3	N	-0-		-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 3	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884		
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
*02	920 N	-0-	-0-	-920	-0-		N	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896		
*12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
*01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
*02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-		N	-0-		-0-
*03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-
*04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
*05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218		
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	3	N	-0-		-0-
07	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	3	N	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3	N	-0-		-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-		-0-
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3	N	-0-		-0-
09	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	3	N	-0-		-0-
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3	N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
*12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
*01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*02	552 X	-0-	-0-	-552	-0-			N	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858			
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-		-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			-0-
*01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-
*02		1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-		N	-0-			-0-
*03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-			-0-
*04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-			-0-
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			-0-
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846				
*12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
*01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
*02		148 N	-0-	-0-	-148	-0-		N	-0-			-0-
*03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862				
06		270 N	181	-0-	-89	-0-	181 3	N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940				
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	824 3	N	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-			-0-
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982				
*12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
*01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
*02		468 X	-0-	-0-	-468	-0-		N	-0-			-0-
*03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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								
MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015		
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
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3	N	-0-		-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3	N	-0-		-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-		-0-
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018		
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3	N	-0-		-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972		
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 3	N	-0-		-0-
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-		-0-
08	775 N	630	-0-	-145	-0-	630 3	N	-0-		-0-
09	750 N	514	-0-	-236	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	537 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111		
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857		
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3	N	-0-		-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070		
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 3	N	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150		
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	475 3	N	-0-		-0-
07	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 3	N	-0-		-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854							
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
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300							
06	2670 X	2628	-0-	-42	-0-	-0-	2628	3		N	-0-				-0-
07	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	-0-	2370	3		N	-0-				-0-
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-				-0-
09	2640 N	2587	-0-	-53	-0-	-0-	2587	3		N	-0-				-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-				-0-
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051							
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	-0-	1144	3		N	-0-				-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-				-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-				-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-				-0-
10	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	-0-	1297	3		N	-0-				-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053							
06	1380 X	1272	-0-	-108	-0-	-0-	1272	3		N	-0-				-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-				-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-				-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-				-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-				-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078							
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	-0-	750	3		N	-0-				-0-
07	961 N	824	-0-	-137	-0-	-0-	824	3		N	-0-				-0-
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	-0-	863	3		N	-0-				-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-				-0-
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	-0-	752	3		N	-0-				-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006							
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	347	3		N	-0-				-0-
07	527 N	380	-0-	-147	-0-	-0-	380	3		N	-0-				-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	342	3		N	-0-				-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950							
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	-0-	327	3		N	-0-				-0-
09	450 N	284	-0-	-166	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924												
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
-----												
06		390 N	257	-0-	-133	-0-	257 3		N	-0-		-0-
07		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3		N	-0-		-0-
08		310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3		N	-0-		-0-
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941												
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922												
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072												
06		570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		N	-0-		-0-
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3		N	-0-		-0-
08		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		N	-0-		-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064												
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365												
06		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
07		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1505	-0-	-85	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998												
06		480 N	406	-0-	-74	-0-	406 3		N	-0-		-0-
07		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7800 - 8172					
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
06	720 N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-				-0-
07	744 N	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-				-0-
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-				-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7820 - 7974					
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7826 - 8200					
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-				-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-				-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-				-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 7864 - 8070					
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-				-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-				-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7907 - 8066					
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-				-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7990 - 8194					
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-				-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-				-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7874 - 8105					
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-				-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140		
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
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-		-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172		
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 3	N	-0-		-0-
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-		-0-
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 3	N	-0-		-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3	N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054		
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	878 3	N	-0-		-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 3	N	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	979	-0-	-137	-0-	979 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159		
06	750 N	524	-0-	-226	-0-	524 3	N	-0-		-0-
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	470 3	N	-0-		-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 3	N	-0-		-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931		
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	608 3	N	-0-		-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3	N	-0-		-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3	N	-0-		-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202		
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3	N	-0-		-0-
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3	N	-0-		-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3	N	-0-		-0-
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3	N	-0-		-0-
10	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3685 3	N	-0-		-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146		
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
07	1922 X	1753	-0-	-169	-0-	1753 3	N	-0-		-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT		-0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		690 N	676	-0-	-14	-0-		676 3		N	-0-	-0-
07		713 N	588	-0-	-125	-0-		588 3		N	-0-	-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 3		N	-0-	-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 3		N	-0-	-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 3		N	-0-	-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018												
06		840 N	765	-0-	-75	-0-		765 3		N	-0-	-0-
07		868 N	494	-0-	-374	-0-		494 3		N	-0-	-0-
08		868 N	792	-0-	-76	-0-		792 3		N	-0-	-0-
09		780 N	732	-0-	-48	-0-		732 3		N	-0-	-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 3		N	-0-	-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008												
06		1290 X	1183	-0-	-107	-0-		1183 3		N	-0-	-0-
07		1333 X	1003	-0-	-330	-0-		1003 3		N	-0-	-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 3		N	-0-	-0-
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 3		N	-0-	-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 3		N	-0-	-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955												
06		600 N	554	-0-	-46	-0-		554 3		N	-0-	-0-
07		620 N	485	-0-	-135	-0-		485 3		N	-0-	-0-
08		589 N	429	-0-	-160	-0-		429 3		N	-0-	-0-
09		540 N	389	-0-	-151	-0-		389 3		N	-0-	-0-
10		496 N	433	-0-	-63	-0-		433 3		N	-0-	-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914												
06		420 N	386	-0-	-34	-0-		386 3		N	-0-	-0-
07		465 N	378	-0-	-87	-0-		378 3		N	-0-	-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-	-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-	-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906												
06		840 N	809	-0-	-31	-0-		809 3		N	-0-	-0-
07		837 N	794	-0-	-43	-0-		794 3		N	-0-	-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 3		N	-0-	-0-
09		810 N	793	-0-	-17	-0-		793 3		N	-0-	-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 3		N	-0-	-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927												
06		750 N	616	-0-	-134	-0-		616 3		N	-0-	-0-
07		682 N	633	-0-	-49	-0-		633 3		N	-0-	-0-
08		651 N	627	-0-	-24	-0-		627 3		N	-0-	-0-
09		630 N	593	-0-	-37	-0-		593 3		N	-0-	-0-
10		620 N	600	-0-	-20	-0-		600 3		N	-0-	-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042	
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
06	1950 X	1884	-0-	-66	-0-	1884 3	N	-0-	-0-
07	2015 X	1830	-0-	-185	-0-	1830 3	N	-0-	-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-	-0-
09	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1732 3	N	-0-	-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-	-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218	
06	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438 3	N	-0-	-0-
07	2635 X	2335	-0-	-300	-0-	2335 3	N	-0-	-0-
08	2635 X	2494	-0-	-141	-0-	2494 3	N	-0-	-0-
09	2490 X	2294	-0-	-196	-0-	2294 3	N	-0-	-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-	-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 C		RRCID -> 070012		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A	
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	559	-0-	559	559	559 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	586	-0-	586	1145	586 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1145		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 087218		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450	
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	307	-0-	307	307	307 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	319	-0-	319	626	319 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	626		N	NO RPT	-0-
-----									
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 087219		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-	-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-	-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	Y	-0-	-0-
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2	Y	-0-	-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	Y	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2	N	-0-	-0-
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	296	-0-	296	296	296 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	299	-0-	299	595	299 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	595		N	NO RPT	-0-

-----													
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196													
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
-----													
06		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267 2	2 9	N	2			5
07		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2462 2	1 9	N	1	5 1		1
08		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2500 2	2 9	N	2			3
09		T. A.	2210	-0-	2210	2210	2208 2	2 9	N	2			5
10		T. A.	1707	-0-	1707	3917	1705 2	2 9	N	2	5 1		2
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3917			N	NO RPT			2
-----													
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380													
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256													
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09		T. A.	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-			-0-
10		T. A.	50	-0-	50	129	50 2		N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	129			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138													
06		990 N	968	-0-	-22	-0-	968 2		N	-0-			-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
09		T. A.	1570	-0-	1570	1570	1570 2		N	-0-			-0-
10		T. A.	1599	-0-	1599	3169	1599 2		N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3169			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239													
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046 2	3 9	Y	3			8
07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	955 2	1 9	Y	1	8 1		1
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 2	3 9	Y	3			4
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 2	4 9	Y	4			8
*10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 2	3 9	Y	3	8 1		3
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918		
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
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976 2	3 9	Y	3	7
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9	Y	1	1
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759 2	3 9	Y	3	4
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	964 2	3 9	Y	3	7
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815 2	4 9	Y	4	3
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152		
06	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1968 2	6 9	Y	5	11
07	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	1858 2	3 9	Y	3	14
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2532 2	2 9	Y	2	2
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2150 2	4 9	Y	4	6
*10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2154 2	4 9	Y	4	10
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130		
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	779	-0-	-306	-0-	779 2		N	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-
09	T. A.	655	-0-	655	-0-	655 2		N	-0-	-0-
10	T. A.	787	-0-	787	-0-	1442 2		N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1442		N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
09	T. A.	667	-0-	667	-0-	667 2		N	-0-	-0-
10	T. A.	698	-0-	698	-0-	1365 2		N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1365		N	NO RPT	-0-
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	244 2	8 9	N	7	17
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	208 2	6 9	N	5	22
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193 2	6 9	N	5	4
09	T. A.	148	-0-	148	-0-	142 2	6 9	N	5	9
10	T. A.	118	-0-	118	-0-	266 2	7 9	N	6	15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	266		N	NO RPT	15
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175		
06	1080 N	871	-0-	-209	-0-	869 2	2 9	N	2	5
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	912 2	1 9	N	1	1
08	961 N	584	-0-	-377	-0-	582 2	2 9	N	2	3
09	T. A.	1113	-0-	1113	-0-	1111 2	2 9	N	2	5
10	T. A.	1150	-0-	1150	-0-	2263 2	3 9	N	3	2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2263		N	NO RPT	2
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 197169		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156		
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-	-0-
08	992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2		N	-0-	-0-
09	T. A.	741	-0-	741	-0-	741 2		N	-0-	-0-
10	T. A.	872	-0-	872	-0-	1613 2		N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1613		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 7720 - 8124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-			1
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	-0-	1 1		-0-
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	1	9		1
09	T. A.	3097	-0-	3097	3097	3097 2	N	-0-			1
10	T. A.	3142	-0-	3142	6239	3142 2	N	-0-	1 1		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6239		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218255		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 7637 - 9346	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619 - 8191	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 7592 - 9279	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7650 - 9016	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 7635 - 9183	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7936 - 8290	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220393		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

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
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09		T. A.	542	-0-	542	542	542	2			N	-0-					-0-
10		T. A.	414	-0-	414	956	414	2			N	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-

-----  
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

06		2490 N	2107	-0-	-383	-0-	2105	2	2	9	N	2					5
07		2325 N	2254	-0-	-71	-0-	2253	2	1	9	N	1					6
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2	7	1			1
09		2100 N	1640	-0-	-460	-0-	1638	2	2	9	N	2					3
10		2263 N	1899	-0-	-364	-0-	1898	2	1	9	N	1					4
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					4

-----  
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

06		2550 X	2347	-0-	-203	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07		2635 X	2088	-0-	-547	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09		2520 X	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*10		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

06		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HELBING WELL #: 665748 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SOGO III LLC 800311													
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042													
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	92	1	1510	3	N	-0-	182
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	88	1	1436	3	N	-0-	182
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	N	-0-	182
09	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	82	1	1348	3	N	-0-	182
10	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	76	1	1249	3	N	-0-	182
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	82	1	1342	3	N	-0-	182
-----													
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923													
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	N	-0-	-0-
07	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	65	1	1068	3	N	-0-	-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	69	1	1131	3	N	-0-	-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	-0-	-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	3	N	-0-	-0-
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	66	1	1074	3	N	-0-	-0-
-----													
MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----															
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SOGO III LLC //CONT.// 800311															
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679															
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
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HELBBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976															
-----															
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	58	1	952	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	57	1	930	3	N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	58	1	949	3	N	-0-			-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	56	1	918	3	N	-0-			-0-
-----															
HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949															
-----															
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-			-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	N	-0-			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	N	-0-			-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	31	1	506	3	N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-			-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	29	1	470	3	N	-0-			-0-

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SOGO III LLC //CONT.// 800311												
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976												
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
06		960 N	843	-0-	-117	-0-	48 1	795 3	N	-0-		-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	49 1	804 3	N	-0-		-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	55 1	904 3	N	-0-		-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	N	-0-		-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	61 1	1005 3	N	-0-		-0-
11		930 N	921	-0-	-9	-0-	53 1	868 3	N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959												
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	50 1	813 3	N	-0-		-0-
07		899 N	852	-0-	-47	-0-	49 1	803 3	N	-0-		-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	54 1	883 3	N	-0-		-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	51 1	844 3	N	-0-		-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	53 1	870 3	N	-0-		-0-
11		900 N	837	-0-	-63	-0-	48 1	789 3	N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963												
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	779 3	N	-0-		-0-
07		837 N	813	-0-	-24	-0-	47 1	766 3	N	-0-		-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	50 1	824 3	N	-0-		-0-
09		840 N	794	-0-	-46	-0-	46 1	748 3	N	-0-		-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	776 3	N	-0-		-0-
11		840 N	787	-0-	-53	-0-	45 1	742 3	N	-0-		-0-
-----												
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968												
06		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	127 1	2077 3	N	-0-		-0-
07		2325 N	2106	-0-	-219	-0-	121 1	1985 3	N	-0-		-0-
08		2263 N	2257	-0-	-6	-0-	130 1	2127 3	N	-0-		-0-
09		2190 N	2111	-0-	-79	-0-	121 1	1990 3	N	-0-		-0-
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124 1	2030 3	N	-0-		-0-
11		2190 N	1994	-0-	-196	-0-	115 1	1879 3	N	-0-		-0-
-----												
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111												
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	80 1	1319 3	N	-0-		-0-
07		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	74 1	1208 3	N	-0-		-0-
08		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	80 1	1315 3	N	-0-		-0-
09		1410 N	1273	-0-	-137	-0-	73 1	1200 3	N	-0-		-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74 1	1221 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	70 1	1151 3	N	-0-		-0-
-----												
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035												
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	43 1	706 3	N	-0-		61
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	42 1	695 3	N	-0-		61
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3	N	-0-		61
09		750 N	743	-0-	-7	-0-	43 1	700 3	N	-0-		61
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	43 1	708 3	N	-0-		61
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	40 1	657 3	N	-0-		61

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160				
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
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	63	1	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	62	1	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	60	1	979	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	56	1	919	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	54	1	880	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936				
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	67	1	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	65	1	1071	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	73	1	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	62	1	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	65	1	1071	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160				
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	26	1	433	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	26	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	26	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	25	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171				
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	97	1	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	98	1	1607	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	100	1	1638	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	91	1	1498	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030				
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	94	1	1538	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	97	1	1587	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	94	1	1543	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244				
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	97	1	1596	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	96	1	1567	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	96	1	1579	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	93	1	1520	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352				
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	96	1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	98	1	1604	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	91	1	1492	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311												
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
-----														
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159					
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	34	1	554	3	N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-			-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	N	-0-			-0-
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	3	N	-0-			-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	29	1	470	3	N	-0-			-0-
-----														
HENNDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957					
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	133	1	2184	3	N	-0-			-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	3	N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	136	1	2228	3	N	-0-			-0-
09	2310 N	2184	-0-	-126	-0-	126	1	2058	3	N	-0-			-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	126	1	2072	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2094	-0-	-186	-0-	120	1	1974	3	N	-0-			-0-
-----														
MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031					
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	49	1	807	3	N	-0-			-0-
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	48	1	795	3	N	-0-			-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	3	N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	N	-0-			-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	47	1	776	3	N	-0-			-0-
-----														
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063					
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	27	1	449	3	N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-			-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	26	1	429	3	N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	3	N	-0-			-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	28	1	457	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SOGO III LLC		//CONT.// 800311													
RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	-0-				-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-				-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-				-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-				-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	N	-0-				-0-

  

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970						
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	N	-0-				-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	15	1	243	3	N	-0-				-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	15	1	242	3	N	-0-				-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	3	N	-0-				-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-				-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	3	N	-0-				-0-

  

DAVIS (DEVONIAN)		23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
UPTON 'L' FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 240774		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750						
06	1560 N	309	-0-	-1251	-0-	6	3	303	9	Y	275	346	1		414
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1881	3	257	9	Y	234	354	1		294
08	3100 N	4538	-0-	1438	1438	4253	3	285	9	Y	259	357	1		196
09	3000 N	6317	-0-	3317	4755	5972	3	345	9	Y	314	176	1		334
10	3100 N	6481	-0-	3381	8136	6172	3	309	9	Y	281	350	1		265
*11	13072 X	4936	-0-	-8136	-0-	4726	3	210	9	Y	191	176	1		280

  

UPTON 'L' FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 250751		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
RAILWAY RANCH 9		WELL #: 1H		RRCID -> 208794		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590						
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33				254
07	4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	1767	3	32	9	Y	29	157	1		126
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4019	3	39	9	Y	35				161
09	3900 X	3490	-0-	-410	-0-	3437	3	53	9	Y	48				209
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3621	3	39	9	Y	35				244
11	3930 X	2503	-0-	-1427	-0-	2451	3	52	9	Y	47	174	1		117

  

RAILWAY RANCH 21		WELL #: 1 H		RRCID -> 210143		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11989		PERF.12268 - 13704
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7050 X	5594	-0-	-1456	-0-	5377	3	217	9	N	197	246
07	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7950	3	260	9	N	236	117
08	7161 X	5774	-0-	-1387	-0-	5517	3	257	9	N	234	172
09	6630 X	5985	-0-	-645	-0-	5775	3	210	9	N	191	188
10	8215 X	5531	-0-	-2684	-0-	5302	3	229	9	N	208	208
*11	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	11967	3	273	9	N	248	283
-----												
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12337 - 15489
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4039	3	69	9	Y	63	82
07	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	2586	3	66	9	Y	60	142
08	3751 X	2413	-0-	-1338	-0-	2349	3	64	9	Y	58	131
09	4110 X	1764	-0-	-2346	-0-	1747	3	17	9	Y	15	146
10	4247 X	1639	-0-	-2608	-0-	1626	3	13	9	Y	12	158
11	4110 X	2339	-0-	-1771	-0-	2265	3	74	9	Y	67	124
-----												
RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12272 - 14485
06	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2854	3	12	9	N	11	89
07	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2312	3	4	9	N	4	93
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	93
09	3000 X	1565	-0-	-1435	-0-	1556	3	9	9	N	8	101
10	3100 X	2394	-0-	-706	-0-	2384	3	10	9	N	9	110
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3167	3	18	9	N	16	126
-----												
RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11984		PERF.12365 - 16103
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4089	3	32	9	Y	29	221
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3688	3	41	9	Y	37	258
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3355	3	21	9	Y	19	103
09	2550 X	1709	-0-	-841	-0-	1683	3	26	9	Y	24	127
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2961	3	7	9	Y	6	133
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3143	3	12	9	Y	11	144
-----												
RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11991		PERF.12260 - 15138
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3754	3	34	9	Y	31	143
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4719	3	34	9	Y	31	174
08	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3804	3	35	9	Y	32	206
09	3780 X	3710	-0-	-70	-0-	3674	3	36	9	Y	33	239
10	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	3207	3	31	9	Y	28	106
*11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3927	3	35	9	Y	32	138
-----												
RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12268 - 15019
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1031	3	13	9	N	12	168
07	1302 N	274	-0-	-1028	-0-	270	3	4	9	N	4	172
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1359	3	41	9	N	37	209
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	3	25	9	N	23	232
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	926	3	18	9	N	16	248
11	1350 N	538	-0-	-812	-0-	530	3	8	9	N	7	255
-----												
RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250 - 16049
06	1620 X	938	-0-	-682	-0-	938	3			Y	-0-	115
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	3			Y	-0-	115
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-	115
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	3	8	9	Y	7	122
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	3	20	9	Y	18	140
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	3	24	9	Y	22	162

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445													
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006				TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2550 X	1756	-0-	-794	-0-	1731	3	25	9	Y	23	70	1		39
07	3782 X	2619	-0-	-1163	-0-	2586	3	33	9	Y	30				69
08	3782 X	2381	-0-	-1401	-0-	2349	3	32	9	Y	29	34	1		64
09	3120 X	1959	-0-	-1161	-0-	1942	3	17	9	Y	15				79
10	2821 X	1826	-0-	-995	-0-	1807	3	19	9	Y	17				96
*11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2832	3	37	9	Y	34	62	1		68
-----															
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874					
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	981	3	25	9	Y	23	42	1		32
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2069	3	33	9	Y	30				62
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1645	3	32	9	Y	29	30	1		61
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	3	17	9	Y	15				76
10	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1445	3	19	9	Y	17				93
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-	60	1		33
-----															
RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500					
06	2730 X	1996	-0-	-734	-0-	1972	3	24	9	Y	22				186
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	3	28	9	Y	25				211
08	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2501	3	29	9	Y	26				237
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2692	3	33	9	Y	30				267
10	2480 N	2157	-0-	-323	-0-	2125	3	32	9	Y	29	172	1		124
11	2460 N	2147	-0-	-313	-0-	2117	3	30	9	Y	27				151
-----															
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100					
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4056	3	11	9	N	10				210
07	2914 X	2184	-0-	-730	-0-	2178	3	6	9	N	5				215
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5207	3	10	9	N	9				224
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3806	3	7	9	N	6				230
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3193	3	13	9	N	12				242
*11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5491	3	12	9	N	11				253
-----															
RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600					
06	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2715	3	65	9	N	59	169	1		131
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2811	3	70	9	N	64				195
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2763	3	69	9	N	63				258
09	2700 N	2590	-0-	-110	-0-	2527	3	63	9	N	57	177	1		138
10	2790 N	2577	-0-	-213	-0-	2509	3	68	9	N	62				200
*11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2696	3	63	9	N	57				257
-----															
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053					
06	2070 X	1021	-0-	-1049	-0-	1014	3	7	9	N	6				220
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7	9	N	6				226
08	1643 N	855	-0-	-788	-0-	844	3	11	9	N	10				236
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1087	3	18	9	N	16				252
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1547	3	22	9	N	20	171	1		101
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	23				124
-----															
RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003					
06	2760 X	1195	-0-	-1565	-0-	1175	3	20	9	N	18				204
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2847	3	59	9	N	54				258
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3440	3	51	9	N	46	170	1		134
09	1440 X	937	-0-	-503	-0-	928	3	9	9	N	8				142
10	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2663	3	44	9	N	40				182
11	3390 X	2115	-0-	-1275	-0-	2095	3	20	9	N	18				200

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
SM ENERGY COMPANY				788997											
DOVIE DAVIES "16"				WELL #:	1H	RRCID ->	206276	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11940	- 15108		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DAVIES, DOVIE "16"				WELL #:	2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483	- 14817		
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4329	3	85	9	Y	77	77	1	124
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1	78	1	47
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			47
09	3360	X	23	-0-	-3337	-0-	12	3	11	9	Y	10	10	7	47
10	3472	X	2037	-0-	-1435	-0-	1956	3	81	9	Y	74	38	1	83
11	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	3064	3	117	9	Y	106	68	1	121

DAVIES, DOVIE 16				WELL #:	3H	RRCID ->	216052	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12215	- 15754		
06	4290	X	2376	-0-	-1914	-0-	2319	3	57	9	Y	52	51	1	83
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6328	3	125	9	Y	114	52	1	145
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5152	3	100	9	Y	91			236
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8462	3	188	9	Y	171	24	7	383
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7899	3	177	9	Y	161	315	1	229
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4426	3	74	9	Y	67	188	1	108

DOVIE DAVIES 16				WELL #:	4H	RRCID ->	217300	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11886	PERF.12355	- 15943		
06	4260	X	2376	-0-	-1884	-0-	2319	3	57	9	Y	52	50	1	82
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	51	1	31
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			31
09	3180	X	12	-0-	-3168	-0-	12	3			Y	-0-	10	7	21
10	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1656	3	22	9	Y	20	17	1	24
*11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5071	3	65	9	Y	59	20	1	63

DAVIS (PENNSYLVANIAN)				23380 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPTON					
SM ENERGY COMPANY				788997											
DAVIES, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	190706	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	13213	PERF.10244	- 10397		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884			
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
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	49	1016	3	7	7	1	3
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	23	1064	3	8	9	1	2
08	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	25	1049	3	8	8	1	2
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	20	1028	3	8	7	1	3
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	20	1048	3	8	9	1	2
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	24	982	3	8	8	1	2

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260			
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
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	129	2472	3	117	88	1	83
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	110	2220	3	-0-			83
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	116	2346	3	45	101	1	27
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	121	2412	3	22	30	1	19
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	127	2379	3	26	30	1	15
*11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	136	2510	3	-0-			15

CREEK RANCH 12		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
MITCHELL, ALEX 2		172232										
WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140					
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
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	225	4320	3	36			555
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	241	4842	3	4	187	1	372
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	229	4610	3	44			416
*09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	218	4331	3	61			477
*10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	217	4049	3	-0-			477
*11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	198	3648	3	14			491

MITCHELL, ALEX 1		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992					
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
06	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	422	8095	3	13			66
07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	420	8444	3	8			74
08	9486 X	7997	-0-	-1489	-0-	377	7595	3	23	56	1	41
09	9180 X	7892	-0-	-1288	-0-	376	7483	3	30			71
*10	9486 X	7048	-0-	-2438	-0-	356	6649	3	39	48	1	62
11	8580 X	6549	-0-	-2031	-0-	335	6172	3	38	48	1	52

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198			
06	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	448 1	8595 3	Y	13	66	
07	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	479 1	9624 3	Y	8	74	
08	9114 X	8093	-0-	-1021	-0-	381 1	7687 3	Y	23	56 1	41
09	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	441 1	8766 3	Y	30		71
10	10106 X	9249	-0-	-857	-0-	468 1	8738 3	Y	39	48 1	62
11	9780 X	7924	-0-	-1856	-0-	406 1	7476 3	Y	38	48 1	52

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31 1	596 3	Y	-0-	-0-
07	682 N	628	-0-	-54	-0-	30 1	598 3	Y	-0-	-0-
08	775 N	593	-0-	-182	-0-	28 1	565 3	Y	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	653 3	Y	-0-	-0-
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35 1	661 3	Y	-0-	-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32 1	596 3	Y	-0-	-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146		
06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	391 1	7511 3	N	31	204
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	199 1	4005 3	N	-0-	204
08	6169 X	3237	-0-	-2932	-0-	153 1	3084 3	N	-0-	204
09	5970 X	2609	-0-	-3361	-0-	125 1	2484 3	N	-0-	204
10	6169 X	2375	-0-	-3794	-0-	121 1	2254 3	N	-0-	204
11	5970 X	2229	-0-	-3741	-0-	115 1	2114 3	N	-0-	204

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298		
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	243 1	4666 3	N	6	84
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	175 1	3524 3	N	-0-	84
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	188 1	3789 3	N	-0-	84
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	275 1	5459 3	N	64	148
10	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	338 1	6303 3	N	61	209
*11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	269 1	4964 3	N	25	234

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11240 - 11372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	361	1	6932	3	N	28					229
07	7564 X	7210	-0-	-354	-0-	341	1	6863	3	N	5	184	1			50
08	7936 X	7130	-0-	-806	-0-	336	1	6769	3	N	23					73
09	7680 X	6991	-0-	-689	-0-	334	1	6633	3	N	22					95
10	7936 X	6953	-0-	-983	-0-	353	1	6588	3	N	11					106
11	7320 X	6734	-0-	-586	-0-	345	1	6352	3	N	34					140
-----																
CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11082 - 11220						
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	220	1	4227	3	N	36					131
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	N	28					159
08	4991 X	4332	-0-	-659	-0-	203	1	4092	3	N	34					193
09	4830 X	4220	-0-	-610	-0-	201	1	3988	3	N	28					221
*10	4991 X	4094	-0-	-897	-0-	206	1	3854	3	N	31	184	1			68
11	4500 X	3758	-0-	-742	-0-	192	1	3545	3	N	19					87
-----																
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 11746		PERF.10836 - 10854						
06	4860 X	3615	-0-	-1245	-0-	178	1	3413	3	N	22	187	1			48
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	274	1	5517	3	N	-0-					48
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	283	1	5714	3	N	8					56
09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	300	1	5955	3	N	17					73
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	333	1	6210	3	N	19					92
*11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	283	1	5215	3	N	23					115
-----																
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11419 - 11752						
06	4260 X	3126	-0-	-1134	-0-	154	1	2957	3	N	14					181
07	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	317	1	6381	3	N	31					212
08	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	359	1	7241	3	N	54	185	1			81
09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	368	1	7315	3	N	31					112
*10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	381	1	7114	3	N	28					140
11	6900 X	5953	-0-	-947	-0-	305	1	5618	3	N	27					167



DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 12070			PERF.10882 - 11055				
06		6536 X	6536	-0-	-0-	323	1	6200	3	Y		12		38		
07		6776 X	6776	-0-	-0-	321	1	6446	3	Y		8		46		
08		6875 X	6875	-0-	-0-	324	1	6526	3	Y		23	35 1	34		
09		6940 X	6940	-0-	-0-	331	1	6575	3	Y		31		65		
10		6580 X	6580	-0-	-0-	332	1	6205	3	Y		39	44 1	60		
*11		5796 X	5796	-0-	-0-	296	1	5459	3	Y		37	46 1	51		
		CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589			COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 12600			PERF.11172 - 11300	
06		1018 N	1018	-0-	-0-	50	1	968	3	N		-0-		119		
07		1045 N	1045	-0-	-0-	49	1	996	3	N		-0-		119		
08		1147 N	1002	-0-	-145	47	1	955	3	N		-0-		119		
*09		1020 N	1006	-0-	-14	48	1	958	3	N		-0-		119		
10		1083 N	1083	-0-	-0-	55	1	1028	3	N		-0-		119		
11		960 N	947	-0-	-13	49	1	898	3	N		-0-		119		
		INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14214			PERF.10160 - 10942	
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-		
09		0 W	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-		
10		0 W	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-		
11		0 W	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-		
		UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 12177			PERF.11114 - 11230	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-		
		CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 12320			PERF.10880 - 11264	
06		11252 X	11252	-0-	-0-	555	1	10649	3	N		44		234		
07		11036 X	11036	-0-	-0-	521	1	10474	3	N		37		271		
08		10542 X	10542	-0-	-0-	497	1	10017	3	N		25		296		
09		10252 X	10252	-0-	-0-	490	1	9737	3	N		23	181 1	138		
10		9369 X	9369	-0-	-0-	474	1	8839	3	N		51		189		
*11		9921 X	9921	-0-	-0-	509	1	9372	3	N		36		225		

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208			
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		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-	183		
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	N	-0-	183		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	N	-0-	183		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	-0-	183		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 3	N	-0-	183		
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 3	N	-0-	183		

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607			
06	4230 X	4217	-0-	-13	-0-	204 1	3921 3	Y	84	188		
07	5239 X	4426	-0-	-813	-0-	206 1	4140 3	Y	73	182 1	79	
08	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	208 1	4199 3	Y	89	168		
*09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	206 1	4099 3	Y	201	181 1	188	
10	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	224 1	4180 3	Y	-0-	188		
11	4350 X	4234	-0-	-116	-0-	216 1	3978 3	Y	36	224		

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830			
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41 1	783 3	N	-0-	173		
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	35 1	705 3	N	-0-	173		
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	34 1	691 3	N	22	195		
09	840 N	641	-0-	-199	-0-	30 1	598 3	N	12	207		
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	23 1	427 3	N	5	212		
11	720 N	546	-0-	-174	-0-	26 1	484 3	N	33	192 1	53	

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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			
06	3630 X	3445	-0-	-185	-0-	171 1	3274 3	Y	-0-	270 1	-0-	
07	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	161 1	3238 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	169 1	3408 3	Y	226	89 1	137	
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	192 1	3815 3	Y	108	149 1	96	
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	206 1	3839 3	Y	127	148 1	75	
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	199 1	3669 3	Y	-0-	-0-	75	

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	10830 X	10806	-0-	-24	-0-	533	1	10227	3	N	42	260
						46	9					
07	11191 X	10752	-0-	-439	-0-	507	1	10202	3	N	39	299
						43	9					
08	12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	484	1	9751	3	N	32	186 1 145
						35	9					
*09	11700 X	10039	-0-	-1661	-0-	479	1	9517	3	N	39	184
						43	9					
10	12090 X	9852	-0-	-2238	-0-	499	1	9316	3	N	34	218
						37	9					
11	10800 X	9506	-0-	-1294	-0-	487	1	8971	3	N	44	262
						48	9					

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

06	15510 X	15074	-0-	-436	-0-	745	1	14289	3	N	36	276
						40	9					
07	16027 X	14555	-0-	-1472	-0-	689	1	13866	3	N	-0-	276
08	16523 X	13852	-0-	-2671	-0-	651	1	13133	3	N	62	186 1 152
						68	9					
09	15990 X	13923	-0-	-2067	-0-	665	1	13224	3	N	31	183
						34	9					
10	16523 X	13106	-0-	-3417	-0-	666	1	12427	3	N	12	195
						13	9					
11	15060 X	13193	-0-	-1867	-0-	677	1	12468	3	N	44	239
						48	9					

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

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
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	3	Y	16	99 1	26
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	104	1	2098	3	Y	28		54
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2063	3	Y	11		65
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	101	1	1998	3	Y	14		79
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	106	1	1984	3	Y	5		84
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1874	3	Y	12		96

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

06	600 N	542	-0-	-58	-0-	25	1	473	3	N	40	173 1	75
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	22		97
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	20		117
09	540 N	368	-0-	-172	-0-	17	1	333	3	N	16		133
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	18	1	335	3	N	14		147
11	450 N	270	-0-	-180	-0-	12	1	225	3	N	30		177

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2015 - P/A 11/02/2015

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
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
-----												
DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368			
06	3030 X	1660	-0-	-1370	-0-	81 1	1562 3	Y	15	86 1		24
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	17 9	213 1	Y	28			52
08	2263 X	88	-0-	-2175	-0-	31 9	4 1	Y	12			64
09	1680 X	29	-0-	-1651	-0-	4 1	13 3	Y	14			78
10	2263 X	58	-0-	-2205	-0-	13 9	3 1	Y	5			83
11	2190 X	34	-0-	-2156	-0-	1 1	21 3	Y	11			94
-----												
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	118 1	2260 3	Y	7			33
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	8 9	182 1	Y	8			41
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	9 9	183 1	Y	23	31 1		33
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	25 9	173 1	Y	30			63
*10	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	33 9	192 1	Y	40	43 1		60
11	3750 X	3712	-0-	-38	-0-	44 9	189 1	Y	37	46 1		51
-----												
CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY -4-		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
M	O	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
-----																
DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY -4-		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 12356		PERF.11252 - 12356				
-----																
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5145	3	N	42					109
07	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	46	9	5094	3	N	28					137
08	6138 X	5429	-0-	-709	-0-	31	9	5131	3	N	39					176
*09	5940 X	5284	-0-	-656	-0-	255	1	4989	3	N	40					216
10	6138 X	5232	-0-	-906	-0-	43	9	4946	3	N	19	176	1			59
11	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	251	1	4926	3	N	42					101
-----																
CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091				
-----																
06	11790 X	11472	-0-	-318	-0-	567	1	10875	3	N	27					251
07	12183 X	11196	-0-	-987	-0-	30	9	10657	3	N	8					259
08	12648 X	10798	-0-	-1850	-0-	530	1	10265	3	N	22					281
09	12240 X	10548	-0-	-1692	-0-	9	9	10016	3	N	25					306
10	12648 X	10530	-0-	-2118	-0-	509	1	9984	3	N	10	183	1			133
11	11460 X	10143	-0-	-1317	-0-	24	9	9601	3	N	19					152
-----																
CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140				
-----																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
11	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				
-----																
06	5430 X	5309	-0-	-121	-0-	262	1	5023	3	N	22					176
07	5611 X	5453	-0-	-158	-0-	24	9	5157	3	N	36					212
*08	5704 X	5603	-0-	-101	-0-	40	9	5293	3	N	43	185	1			70
*09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	263	1	5456	3	N	36					106
*10	5704 X	5632	-0-	-72	-0-	47	9	5305	3	N	39					145
11	5430 X	3904	-0-	-1526	-0-	274	1	3659	3	N	42					187
-----																

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEX MITCHELL 1			//CONT.// //CONT.//	23932 375 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
			WELL #:	10	RRCID ->	237231	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	11366 - 12220	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11610 X	11232	-0-	-378	-0-	556 1	10675 3	N	1	183 1		182	
07	13330 X	10860	-0-	-2470	-0-	514 1	10346 3	N	-0-			182	
08	14353 X	10684	-0-	-3669	-0-	504 1	10160 3	N	18			200	
*09	13890 X	10424	-0-	-3466	-0-	498 1	9898 3	N	25			225	
*10	14353 X	10531	-0-	-3822	-0-	533 1	9953 3	N	41	172 1		94	
11	11220 X	9864	-0-	-1356	-0-	506 1	9330 3	N	25			119	
-----													
UNIVERSITY 4			WELL #:	8	RRCID ->	239024	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	11473 - 11594	
06	6570 X	5630	-0-	-940	-0-	279 1	5349 3	Y	2			198	
07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	278 1	5594 3	Y	23			221	
08	6045 X	5765	-0-	-280	-0-	272 1	5474 3	Y	17			238	
09	5670 X	5537	-0-	-133	-0-	265 1	5260 3	Y	11			249	
10	5890 X	5403	-0-	-487	-0-	274 1	5117 3	Y	11			260	
11	5700 X	4990	-0-	-710	-0-	256 1	4715 3	Y	17			277	
-----													
CREEK RANCH 10			WELL #:	3	RRCID ->	247433	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11120 - 11408	
06	7290 X	6400	-0-	-890	-0-	317 1	6083 3	N	-0-			100	
07	7037 X	4683	-0-	-2354	-0-	222 1	4461 3	N	-0-			100	
08	7037 X	6070	-0-	-967	-0-	287 1	5783 3	N	-0-			100	
*09	6570 X	4315	-0-	-2255	-0-	207 1	4108 3	N	-0-			100	
10	6789 X	60	-0-	-6729	-0-	3 1	57 3	N	-0-			100	
11	6390 X	1513	-0-	-4877	-0-	78 1	1435 3	N	-0-			100	
-----													
MITCHELL, ALEX 1			WELL #:	11	RRCID ->	255128	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11540 - 12208	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DEER CANYON (UPPER STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON 16			23932 465 172232	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TERRELL				
			WELL #:	6	RRCID ->	249490	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10384 - 11187	
06	8790 #	7696	-0-	-1094	-0-	381 1	7315 3	N	-0-			450	
07	8091	7816	-0-	-275	-0-	370 1	7446 3	N	-0-			450	
08	8091	7367	-0-	-724	-0-	348 1	7019 3	N	-0-			450	
09	7770 #	6644	-0-	-1126	-0-	318 1	6326 3	N	-0-			450	
10	8029 #	6646	-0-	-1383	-0-	338 1	6308 3	N	-0-			450	
11	7710 #	6270	-0-	-1440	-0-	323 1	5947 3	N	-0-			450	

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
COG OPERATING LLC		166150									
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963		TOTAL DEPTH 8641 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920				
06	780	X	559	-0-	-221	-0-	204	1	355	3	N	-0-
07	713	X	546	-0-	-167	-0-	46	1	500	3	N	-0-
08	651	X	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	N	-0-
09	630	X	457	-0-	-173	-0-	40	1	417	3	N	-0-
10	651	X	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-
11	570	X	464	-0-	-106	-0-	41	1	423	3	N	-0-

NOBLES		WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452				
06	960	X	447	-0-	-513	-0-	163	1	284	3	N	-0-
07	1178	X	670	-0-	-508	-0-	56	1	614	3	N	-0-
08	1178	X	405	-0-	-773	-0-	34	1	371	3	N	-0-
09	1140	X	543	-0-	-597	-0-	47	1	496	3	N	-0-
10	1116	X	472	-0-	-644	-0-	472	3			N	-0-
*11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	110	1	1152	3	N	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545										
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729				
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-

DENISON (STRAWN)		24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
KISER		WELL #: 1 A		RRCID -> 018848		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532				
06	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	561	1	977	3	N	-0-
07	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	109	1	1183	3	N	-0-
08	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	118	1	1274	3	N	-0-
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	118	1	1241	3	N	-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	N	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
NOBLES		WELL #: 1		T RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963			TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286 1	497 3	N	-0-					-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58 1	637 3	N	-0-					-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60 1	649 3	N	-0-					-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	60 1	632 3	N	-0-					-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-					-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61 1	635 3	N	-0-					-0-
-----														
VALLIANT, ROY		WELL #: 126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408					
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286 1	497 3	N	-0-					-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58 1	637 3	N	-0-					-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60 1	649 3	N	-0-					-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	60 1	632 3	N	-0-					-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-					-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63 1	658 3	N	-0-					-0-
-----														
NICKS, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364					
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	194 1	337 3	N	-0-					-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	40 1	432 3	N	-0-					-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	34 1	371 3	N	-0-					-0-
09	540 N	395	-0-	-145	-0-	34 1	361 3	N	-0-					-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34 1	353 3	N	-0-					-0-
-----														
NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787					
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	378 1	657 3	N	-0-					-0-
07	1178 N	844	-0-	-334	-0-	71 1	773 3	N	-0-					-0-
08	1085 N	760	-0-	-325	-0-	65 1	695 3	N	-0-					-0-
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	79 1	835 3	N	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-					-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	65 1	682 3	N	-0-					-0-
-----														
NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878					
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	531 1	923 3	N	-0-					-0-
07	1178 N	919	-0-	-259	-0-	77 1	842 3	N	-0-					-0-
08	1612 N	760	-0-	-852	-0-	65 1	695 3	N	-0-					-0-
09	1440 N	988	-0-	-452	-0-	86 1	902 3	N	-0-					-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-					-0-
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	86 1	893 3	N	-0-					-0-
-----														
KISER		WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608					
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	112 1	195 3	N	-0-					-0-
07	434 N	174	-0-	-260	-0-	15 1	159 3	N	-0-					-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	24 1	255 3	N	-0-					-0-
09	300 N	173	-0-	-127	-0-	15 1	158 3	N	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-					-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	7 1	71 3	N	-0-					-0-
-----														
KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733					
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	449 1	781 3	N	-0-					-0-
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	75 1	819 3	N	-0-					-0-
08	1178 N	785	-0-	-393	-0-	67 1	718 3	N	-0-					-0-
09	1230 N	791	-0-	-439	-0-	69 1	722 3	N	-0-					-0-
10	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 3		N	-0-					-0-
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	70 1	729 3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048		
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
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	429	1	746	3	N	-0-
07	1085 N	721	-0-	-364	-0-	61	1	660	3	N	-0-
08	1147 N	709	-0-	-438	-0-	60	1	649	3	N	-0-
09	1170 N	939	-0-	-231	-0-	82	1	857	3	N	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	3	N	-0-
-----											
KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784		
06	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	367	1	639	3	N	-0-
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	86	1	933	3	N	-0-
08	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	90	1	973	3	N	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	948	3	N	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	88	1	917	3	N	-0-
-----											
NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559		
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	469	1	817	3	N	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94	1	1024	3	N	-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	86	1	927	3	N	-0-
09	1290 N	618	-0-	-672	-0-	54	1	564	3	N	-0-
10	1116 N	497	-0-	-619	-0-	497	3			N	-0-
11	990 N	412	-0-	-578	-0-	36	1	376	3	N	-0-
-----											
NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747		
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	357	1	622	3	N	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	978	3	N	-0-
08	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	86	1	927	3	N	-0-
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	69	1	722	3	N	-0-
10	1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-
11	990 N	773	-0-	-217	-0-	68	1	705	3	N	-0-
-----											
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168		
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286	1	497	3	N	-0-
07	1147 N	721	-0-	-426	-0-	61	1	660	3	N	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	718	3	N	-0-
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	67	1	699	3	N	-0-
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-
11	750 N	618	-0-	-132	-0-	54	1	564	3	N	-0-
-----											
NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925		
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	173	1	302	3	N	-0-
07	372 N	25	-0-	-347	-0-	2	1	23	3	N	-0-
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	34	1	371	3	N	-0-
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	26	1	271	3	N	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-
-----											
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155		
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	429	1	746	3	N	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	N	-0-
08	1240 N	709	-0-	-531	-0-	60	1	649	3	N	-0-
09	1170 N	791	-0-	-379	-0-	69	1	722	3	N	-0-
10	930 N	696	-0-	-234	-0-	696	3			N	-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	658	3	N	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978		
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	
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	306 1	533 3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	770	-0-	-253	-0-	65 1	705 3	N	-0-	-0-	
08	1271 N	760	-0-	-511	-0-	65 1	695 3	N	-0-	-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	94 1	993 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	622	-0-	-153	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	61 1	635 3	N	-0-	-0-	
-----											
NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854		
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	367 1	639 3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	894	-0-	-160	-0-	75 1	819 3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	785	-0-	-703	-0-	67 1	718 3	N	-0-	-0-	
09	1020 N	741	-0-	-279	-0-	64 1	677 3	N	-0-	-0-	
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 3		N	-0-	-0-	
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	72 1	752 3	N	-0-	-0-	
-----											
NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	214 1	373 3	N	-0-	-0-	
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	35 1	387 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	34 1	371 3	N	-0-	-0-	
09	600 N	395	-0-	-205	-0-	34 1	361 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	43 1	447 3	N	-0-	-0-	
-----											
KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114		
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	367 1	639 3	N	-0-	-0-	
07	1178 N	621	-0-	-557	-0-	52 1	569 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	56 1	602 3	N	-0-	-0-	
09	1020 N	643	-0-	-377	-0-	56 1	587 3	N	-0-	-0-	
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-	-0-	
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56 1	588 3	N	-0-	-0-	
-----											
NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602		
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	561 1	977 3	N	-0-	-0-	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	117 1	1274 3	N	-0-	-0-	
08	1953 N	1392	-0-	-561	-0-	118 1	1274 3	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	118 1	1241 3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1094 3		N	-0-	-0-	
11	1350 N	979	-0-	-371	-0-	86 1	893 3	N	-0-	-0-	
-----											
NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905		
06	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	469 1	817 3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	795	-0-	-352	-0-	67 1	728 3	N	-0-	-0-	
08	1333 N	810	-0-	-523	-0-	69 1	741 3	N	-0-	-0-	
09	1290 N	840	-0-	-450	-0-	73 1	767 3	N	-0-	-0-	
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3		N	-0-	-0-	
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	90 1	940 3	N	-0-	-0-	
-----											
KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570		
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	418 1	728 3	N	-0-	-0-	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	92 1	1001 3	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	86 1	927 3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	939	-0-	-201	-0-	82 1	857 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820 3		N	-0-	-0-	
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	99 1	1034 3	N	-0-	-0-	

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445													
KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880						
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741						
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	122	1	213	3	N	-0-			-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	3	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	N	-0-			-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	24	1	248	3	N	-0-			-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	16	1	165	3	N	-0-			-0-
-----															
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909						
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	327	1	568	3	N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	75	1	811	3	N	-0-			-0-
09	900	N	741	-0-	-159	-0-	64	1	677	3	N	-0-			-0-
10	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-			-0-
11	870	N	696	-0-	-174	-0-	61	1	635	3	N	-0-			-0-
-----															
KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809						
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	41	1	71	3	N	-0-			-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
-----															
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891						
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	449	1	781	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	721	-0-	-426	-0-	61	1	660	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	861	-0-	-379	-0-	73	1	788	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	840	-0-	-390	-0-	73	1	767	3	N	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	59	1	611	3	N	-0-			-0-
-----															
NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725						
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	204	1	355	3	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-			-0-
08	775	N	304	-0-	-471	-0-	26	1	278	3	N	-0-			-0-
09	570	N	222	-0-	-348	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-
10	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	16	1	165	3	N	-0-			-0-
-----															
KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578						
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	41	1	71	3	N	-0-			-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-



DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
NICKS, GERALD		WELL #:		10	RRCID ->	210120	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8510 - 8744
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	
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	500	1	870	3	N	-0-	-0-
07	1364 N	721	-0-	-643	-0-	61	1	660	3	N	-0-	-0-
08	1829 N	1165	-0-	-664	-0-	99	1	1066	3	N	-0-	-0-
09	1380 N	1038	-0-	-342	-0-	90	1	948	3	N	-0-	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
11	1140 N	902	-0-	-238	-0-	79	1	823	3	N	-0-	-0-
-----												
NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	210121	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8367 - 8953
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	835	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	88	1	955	3	N	-0-	-0-
08	1674 N	1063	-0-	-611	-0-	90	1	973	3	N	-0-	-0-
09	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	94	1	993	3	N	-0-	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	88	1	917	3	N	-0-	-0-
-----												
NICKS, GERALD		WELL #:		11	RRCID ->	210122	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8608 - 8818
06	1830 N	1565	-0-	-265	-0-	571	1	994	3	N	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	140	1	1524	3	N	-0-	-0-
08	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	110	1	1182	3	N	-0-	-0-
09	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	103	1	1083	3	N	-0-	-0-
10	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	1367	3			N	-0-	-0-
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1505	3	N	-0-	-0-
-----												
VALLIANT, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	214337	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8462 - 8920
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	204	1	355	3	N	-0-	-0-
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	46	1	500	3	N	-0-	-0-
08	651 N	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	N	-0-	-0-
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	40	1	417	3	N	-0-	-0-
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-	-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	N	-0-	-0-
-----												
NOBLES		WELL #:		12	RRCID ->	214364	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	8680 - 9170
06	960 N	783	-0-	-177	-0-	286	1	497	3	N	-0-	-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58	1	637	3	N	-0-	-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60	1	649	3	N	-0-	-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	60	1	632	3	N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	658	3	N	-0-	-0-
-----												
DOC BUDDY (ELLENBURGER)		25079 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		855610										
VAUGHAN 84		WELL #:		1	RRCID ->	168037	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7552 - 7594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		//CONT.//		25079 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
VAUGHAN 83		WELL #:		2	RRCID ->	170695	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7632 - 7660	
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
06		183 N	183	-0-	-0-	175 4	8 9	8 9	Y	7	7 1	-0-
07		310 N	88	-0-	-222	80 4	8 9	8 9	Y	7	4 1	3
08		620 N	-0-	-0-	-620				Y	7	9 1	1
09		180 N	-0-	-0-	-180				Y	5	4 1	2
10		93 N	-0-	-0-	-93				Y	7	7 1	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1	2
-----												
VAUGHAN 83		WELL #:		1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7524 - 7554	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DONHAM (GRAYBURG)				25304 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
BEAN & BEAN INC.				059966								
BEAN, JOE "47"		WELL #:		4	RRCID ->	103449	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	1552	PERF. 1248 - 1264	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256			N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256			N	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256			N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256			N	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256			N	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256			N	NO RPT		-0-
-----												
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821				CNTY: CROCKETT				
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF. N/A	
*06		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
*08		367 N	367	-0-	-0-	367 3			N	-0-		-0-
*09		324 N	324	-0-	-0-	324 3			N	-0-		-0-
10		341 N	322	-0-	-19	322 3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	040278	COMPL. DATE	10/13/1966	TOTAL DEPTH	1360	PERF. N/A	
*06		407 N	407	-0-	-0-	407 3			N	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	407 3			N	-0-		-0-
*08		419 N	419	-0-	-0-	419 3			N	-0-		-0-
*09		370 N	370	-0-	-0-	370 3			N	-0-		-0-
10		403 N	368	-0-	-35	368 3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DONHAM (QUEEN)				25304 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
TODD, J. S. "A" R/A "A"		WELL #:		10	RRCID ->	148142	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 959 - 1034	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONHAM (QUEEN) //CONT.// 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEAN & BEAN INC. 059966  
 BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

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
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

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
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 COG OPERATING LLC 166150  
 WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

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
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	361 2	9 9	Y	8			93
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	Y	10			103
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	354 2	15 9	Y	14			117
09	390 #	339	-0-	-51	-0-	339 2		Y	-0-			117
*10	372 #	364	-0-	-8	-0-	364 2		Y	-0-			117
*11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259  
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

-----																
DOVE CREEK (CANYON -C-)			25930 284		ASSOCIATED			49B		CNTY: TOM GREEN						
FORTUNE ENERGY, INC.			278757													
WINTERBOTHAM "E"			WELL #: 2		RRCID -> 097970			COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
OXY USA INC.			630591													
JONES 11			WELL #: 1		RRCID -> 161534			COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110						
06		630 #	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-				60
07		496 #	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-				60
08		496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-				60
09		420 #	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-				60
10		434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-				60
11		420 #	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-				60
-----																
STRAND ENERGY, L.C.			824758													
WINTERBOTHAM HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 166841			COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099													
WINTERBOTHAM "780"			WELL #: 1		RRCID -> 137804			COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402						
06		DLQ G-10	1396	-0-	1396	4616	150	1	1246	2	Y	-0-				99
07		6128 R	1512	-0-	-4616	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-				99
08		1798 #	1446	-0-	-352	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-				99
09		1740 #	1341	-0-	-399	-0-	149	1	1191	2	Y	1				100
							1	9								
10		1519 #	1399	-0-	-120	-0-	154	1	1230	2	Y	14				114
							15	9								
11		1470 #	1136	-0-	-334	-0-	149	1	981	2	Y	5				119
							6	9								
-----																
WINTERBOTHAM "779"			WELL #: 1		RRCID -> 141053			COMPL. DATE 03/22/1992		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349						
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----																
VERDAD OIL & GAS CORPORATION			884572													
THORP			WELL #: 1		RRCID -> 120786			COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168						
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				12
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				12
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				12
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN												
WINTERBOTHAM //CONT.// 884572												
WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		300 #	299	-0-	-1	-0-	268	2	31	9	N	116
07		381 R	381	-0-	-0-	-0-	351	2	30	9	N	143
08		468 R	468	-0-	-0-	-0-	438	2	30	9	N	170
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	255	2	26	9	N	194
10		372 #	284	-0-	-88	-0-	260	2	24	9	N	39
11		450 #	294	-0-	-156	-0-	263	2	31	9	N	67
-----												
THORP												
WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160												
06		330 #		-0-	-0-	-330					Y	12
07		341 #		-0-	-0-	-341					Y	12
08		341 #		-0-	-0-	-341					Y	12
09		150 #		-0-	-0-	-150					Y	12
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	12
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	12
-----												
7S OIL & GAS, LLC												
WINTERBOTHAM "J" 954992												
WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339												
06		510 #		-0-	-0-	-510					N	176
07		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	176
08		527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	176
09		450 #	202	-0-	-248	-0-	202	2			N	176
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	176
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	176
-----												
WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228												
06		450 #		-0-	-0-	-450					Y	13
07		465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	13
08		465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	13
09		420 #	131	-0-	-289	-0-	131	2			Y	13
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	13
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	13
-----												
TWEEDY "A"												
WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458												
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	36
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	36
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	36
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	36
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	36
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	36
-----												
TWEEDY												
WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109												
06		30 #		-0-	-0-	-30					Y	14
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	14
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	14
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	14
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	14
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	14

DOVE CREEK (CANYON -C-)													//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
7S OIL & GAS, LLC													//CONT.// 954992														
TWEEDY "B"													WELL #: 1		RRCID -> 115156		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5729 - 6099						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
																				BALANCE							
06		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-			735	2	321	9	N	292	174	1				289							
07		403 #	61	-0-	-342	-0-			61	2			N	-0-						289							
08		806 #	11	-0-	-795	-0-			11	2			N	-0-						289							
09		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-							N	-0-						289							
10		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-							N	NO RPT						289							
11		1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-							N	NO RPT						289							
-----																											
TWEEDY													WELL #: 7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5553 - 6268						
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	17						90							
07		62 #	46	-0-	-16	-0-			46	2			Y	-0-						90							
08		62 #	31	-0-	-31	-0-			31	2			Y	-0-						90							
09		60 #	13	-0-	-47	-0-			13	2			Y	-0-						90							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						90							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						90							
-----																											
WINTERBOTHAM "J"													WELL #: 5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6227 - 6261						
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-						5							
07		31 #	24	-0-	-7	-0-			24	2			Y	-0-						5							
08		31 #	17	-0-	-14	-0-			17	2			Y	-0-						5							
09		30 #	7	-0-	-23	-0-			7	2			Y	-0-						5							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						5							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						5							
-----																											
TWEEDY "A"													WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5497 - 6064						
06		1476 R	1476	-0-	-0-	-0-			1476	2			Y	-0-						46							
07		808 R	808	-0-	-0-	-0-			808	2			Y	-0-						46							
08		806 #	445	-0-	-361	-0-			445	2			Y	-0-						46							
09		930 #	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-						46							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46							
-----																											
TWEEDY "A"													WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5509 - 6160						
06		316 R	316	-0-	-0-	-0-			316	2			Y	-0-	1	1				5							
07		173 R	173	-0-	-0-	-0-			173	2			Y	-0-						5							
08		155 #	134	-0-	-21	-0-			134	2			Y	-0-						5							
09		180 #	92	-0-	-88	-0-			92	2			Y	-0-						5							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						5							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						5							
-----																											
WINTERBOTHAM "J"													WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5552 - 6210						
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	22						53							
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-			97	2			Y	-0-						53							
08		93 #	69	-0-	-24	-0-			69	2			Y	-0-						53							
09		90 #	29	-0-	-61	-0-			29	2			Y	-0-						53							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						53							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						53							
-----																											
TWEEDY "A"													WELL #: 11		RRCID -> 151731		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5525 - 6102						
06		2371 R	2371	-0-	-0-	-0-			2371	2			Y	-0-						65							
07		1302 #	1299	-0-	-3	-0-			1299	2			Y	-0-						65							
08		1271 #	1008	-0-	-263	-0-			1008	2			Y	-0-						65							
09		1500 #	690	-0-	-810	-0-			690	2			Y	-0-						65							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						65							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						65							

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	6		36
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		36
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		36
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		1	RRCID ->	093904	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6152 -	6178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591								
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID ->	038831	COMPL. DATE	03/14/1966	TOTAL DEPTH	7277	PERF. N/A	
06	240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2		N	-0-		-0-
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
10	2979 R	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-		-0-
*11	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-		-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID ->	082112	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6239 -	6545
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS				779259								
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		1	RRCID ->	078088	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6436 -	6461
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 2		RRCID -> 078359		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6368 - 6533				
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
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
07		837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08		837 #	49	-0-	-788	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		480 #	198	-0-	-282	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 1		RRCID -> 154515		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 6720		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154527		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 3		RRCID -> 154528		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
06	DLQ G-10	169	-0-	169	660	169	3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	72	-0-	72	732	72	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	752	20	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	72	-0-	72	824	72	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	148	-0-	148	972	148	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	158	-0-	158	1130	158	3		Y	-0-	-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 5		RRCID -> 250711		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6436 - 6607	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 083184		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6504 - 6537		
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	4	18	1	25
						4	9							
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	4			29
						4	9							
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	5			34
						6	9							
09	300 #	236	-0-	-64	-0-	15	1	212	2	N	8	18	1	24
						9	9							
10	310 #	282	-0-	-28	-0-	18	1	253	2	N	10	18	1	16
						11	9							
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	16	1	229	2	N	7			23
						8	9							



DOVE CREEK (CANYON -D-) TREK RESOURCES, INC. DUFF, A. H. ESTATE		//CONT.// //CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
				867578			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6608 - 6659			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		393 R	393	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	6	35	1	49
07		383 R	383	-0-	-0-	-0-	7	9	24	1	Y	9			58
08		378 R	378	-0-	-0-	-0-	10	9	24	1	Y	11			69
09		360 #	316	-0-	-44	-0-	12	9	20	1	Y	13	35	1	47
10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	14	9	24	1	Y	20	35	1	32
11		360 #	341	-0-	-19	-0-	22	9	21	1	Y	14			46
							15	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY DUFF, ALICE '1193'				877099			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6485 - 6518			
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10		217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-

7S OIL & GAS, LLC WINTERBOTHAM				954992			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5873 - 6587			
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18			81
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			81
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			81
09	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-			81
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			81
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			81

DOVE CREEK (CISCO) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS, PEARL 'A'				25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
				278757			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5932 - 5940			
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
07		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
08		186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	163	-0-	163	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
10		282 R	119	-0-	-163	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
*11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-

OXY USA INC. WINTERBOTHAM "J"				630591			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5682 - 5702			
06		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
08		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
10		967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
*11		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-

-----															
DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
JONES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163454	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5516 - 5657			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 - 5838			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5305 - 5806			
06		2970 #	2628	-0-	-342	-0-	2624	2	4	9	N	4	4	8	52
07		3069 #	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-			52
08		3069 #	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			N	-0-			52
09		2700 #	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			N	-0-			52
10		3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			52
*11		2839 R	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			52
-----															
THORP		WELL #:		2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458			
06		2220 #	1926	-0-	-294	-0-	1919	2	7	9	N	6	4	8	36
07		2046 #	1824	-0-	-222	-0-	1823	2	1	9	N	1			37
08		2688 R	2688	-0-	-0-	-0-	2662	2	26	9	N	24	4	8	57
09		2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4	9	N	4			61
10		2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	N	6	4	8	63
*11		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2885	2	6	9	N	5			68
-----															
TWEEDY		WELL #:		5	RRCID ->	134450	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5262 - 5342			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----															
7S OIL & GAS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	113258	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5648 - 5788			
06		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			26
07		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			26
08		527 #	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-			26
09		DLQ G-10	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			26
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	291				Y	NO RPT			26
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	291				Y	NO RPT			26

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.// 954992									
TWEEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 114958		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5452 - 5794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		14
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		14
08	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2	Y	-0-		14
09	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	2	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	276			Y	NO RPT		14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	276			Y	NO RPT		14
-----											
WINTERBOTHAM		WELL #: 5		RRCID -> 138238		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5737 - 5852	
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	32		78
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		78
08	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-		78
09	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2	Y	-0-		78
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110			Y	NO RPT		78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110			Y	NO RPT		78
-----											
TWEEDY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800	
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		4
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-		4
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		4
-----											
TWEEDY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820	
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		1
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		1
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-		1
09	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31			Y	NO RPT		1
-----											
TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	1	187	166
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	91	179	78
08	785 R	785	-0-	-0-	-0-	731	2	N	49		127
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	285	2	N	33		160
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		160
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		160

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)		25934 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
COG OPERATING LLC		166150										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3715		RRCID -> 280078		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330	325	-0-	-5	335	325 3		N	-0-			-0-
07	341	314	-0-	-27	308	314 3		N	-0-			-0-
08	341	264	-0-	-77	231	264 3		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-

  

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
COG OPERATING LLC		166150										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3617		RRCID -> 111485		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1197A		RRCID -> 149163		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

  

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 185335		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

  

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3602		RRCID -> 193873		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3703		RRCID -> 280013		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538				
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.// 25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3713		RRCID -> 280014		COMPL. DATE 02/02/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 X	217	-0-	-113	-0-	217	3	N	-0-		-0-
07	341 X	209	-0-	-132	-0-	209	3	N	-0-		-0-
08	341 X	263	-0-	-78	-0-	263	3	Y	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-		-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3704		RRCID -> 280016		COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486		
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3814		RRCID -> 280017		COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499		
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
08	186 X	179	-0-	-7	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3	Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY WINTERBOTHAM 26		877099		WELL #: 2		RRCID -> 203095		COMPL. DATE 01/02/1998			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365		
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	818	2	1 9 N	1		100		
07	899 N	818	-0-	-81	-0-	817	2	1 9 N	1		101		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		101		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1 9 N	1		102		
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2	N	-0-		102		
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2	N	-0-		102		

DOVE SPRING (CANYON) COG OPERATING LLC WINTERBOTHAM -B-		25948 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION		
		166150									
		WELL #: 1		RRCID -> 276135		COMPL. DATE 05/02/1964			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606		
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIAMS, PEARL		25954 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION		
		877099									
		WELL #: 1		RRCID -> 040817		COMPL. DATE 11/12/1966			TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		58
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2 9 N	2		60
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2 9 N	2		62
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1 9 N	1		63
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2 9 N	2		65
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	495	2	2 9 N	2		67

DUDLEY (DEVONIAN)		26318 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
PARKER "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 209328		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9755 - 13644		
M	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
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		-0-
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, J. CLEO		855610						CNTY: CROCKETT				
COX -C		WELL #: 1A		RRCID -> 099747		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8771 - 8909		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-		-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		Y	-0-		-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		Y	-0-		-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-		-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		Y	-0-		-0-
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		-0-
-----												
DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365										
PERNER, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 091939		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9225 - 9596		
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2		N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2		N	-0-		-0-
*11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-		-0-
-----												
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 8598 - 8883		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-		-0-
09	330 N	143	-0-	-187	-0-	143	2		N	-0-		-0-
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-		-0-
*11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-		-0-
-----												
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8469 - 8709		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-		-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
*11	1140 N	814	-0-	-326	-0-	814	2		N	-0-		-0-
-----												
PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9479 - 9798		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	309	-0-	-280	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	343	-0-	-587	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619			
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	420 N	190	-0-	-230	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 206220		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087			
DUDLEY "A"		WELL #: 1H									
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PARKER "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 213237		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311			
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DUDLEY "26"		WELL #: 2 H		RRCID -> 215597		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 10867 - 12683			
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976			
PERNER RANCH		WELL #: 3302									
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9060 - 10923					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
07	558	N	469	-0-	-89	469	2			N	-0-				-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558					N	-0-				-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480					N	-0-				-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465					N	-0-				-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PERNER RANCH		WELL #: 361		RRCID -> 241470		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8860 - 9682					
06	3000	N	2637	-0-	-363	88	30	1	2607	2	N	-0-			5
07	2413	N	2325	-0-	-88		31	1	2294	2	N	-0-			5
08	2190	X	2190	-0-	-0-		31	1	2159	2	N	-0-			5
09	1971	X	1971	-0-	-0-		30	1	1941	2	N	-0-			5
10	2050	X	2050	-0-	-0-		31	1	2019	2	N	-0-			5
*11	2012	X	2012	-0-	-0-		30	1	1982	2	N	-0-			5

PERNER RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 242269		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8657 - 9140					
06	4980	X	4903	-0-	-77		30	1	4871	2	N	2	2	8	1
07	5208	X	5029	-0-	-179		31	1	4996	2	N	2	2	8	1
08	5208	X	4964	-0-	-244		31	1	4933	2	N	-0-			1
09	5040	X	4779	-0-	-261		30	1	4749	2	N	-0-			1
10	5208	X	4935	-0-	-273		31	1	4903	2	N	1	1	8	1
11	4890	X	4695	-0-	-195		30	1	4665	2	N	-0-			1

PERNER RANCH		WELL #: 362		RRCID -> 250652		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9248 - 9256					
06	5790	X	5746	-0-	-44		30	1	5716	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5716	-0-	-81		31	1	5685	2	N	-0-			-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-		31	1	5818	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5533	-0-	-77		30	1	5503	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5603	-0-	-194		31	1	5572	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5428	-0-	-182		30	1	5398	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
COX, L. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 8874 - 9093					
06	390	X	381	-0-	-9		381	2		N	-0-				-0-
07	410	X	410	-0-	-0-		410	2		N	-0-				-0-
08	434	N	386	-0-	-48		386	2		N	-0-				-0-
09	393	N	393	-0-	-0-		393	2		N	-0-				-0-
10	405	N	405	-0-	-0-		405	2		N	-0-				-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-		11	1	391	2	N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098473		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8681 - 8879					
06	1410	N	1365	-0-	-45		1365	2		N	-0-				-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16		1410	2		N	-0-				-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18		1408	2		N	-0-				-0-
09	1380	N	1357	-0-	-23		1357	2		N	-0-				-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-		1401	2		N	-0-				-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-		34	1	1321	2	N	-0-			-0-



-----  
DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225  
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-				-0-
07		1643 N	911	-0-	-732	-0-	911	2			N	-0-				-0-
08		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-				-0-
09		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-				-0-
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	23	1	856	2	N	-0-				-0-

-----  
COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
07		2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-				-0-
08		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
09		2550 N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
10		2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			N	-0-				-0-
*11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2445	2	N	-0-				-0-

-----  
COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
08		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
09		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
10		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
11		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	36	1	1394	2	N	-0-				-0-

-----  
COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				-0-
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-				-0-
09		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
10		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
11		1710 N	1500	-0-	-210	-0-	38	1	1462	2	N	-0-				-0-

-----  
COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

06		960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-				-0-
07		992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-				-0-
08		992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-				-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
*11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	24	1	916	2	N	-0-				-0-

-----  
WTG EXPLORATION 945220  
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				57
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-				57
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				57
09		1140 N	960	-0-	-180	-0-	960	2			N	-0-				57
10		1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			N	-0-				57
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				57

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
SMITH "200"		WELL #:		1	RRCID ->	227558	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8652 - 8808
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
06	450 N	77	-0-	-373	-0-	77	2	N	-0-		23
07	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	2	N	-0-		23
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		23
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		23
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		23
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)				26319 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES				044365							
PERNER, P. C.		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6472 - 9798
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
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		1
07	1302 #	1180	-0-	-122	-0-	1178	2	N	2	9	3
08	1116 #	1054	-0-	-62	-0-	1051	2	N	3	9	6
09	1410 #	578	-0-	-832	-0-	577	2	N	1	9	7
10	1457 #	382	-0-	-1075	-0-	382	2	N	-0-		7
*11	1410 #	540	-0-	-870	-0-	539	2	N	1	9	8

EDEN, N. (MISS. DETRITAL)				27544 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790							
MIKESKA STOCK FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	139864	COMPL. DATE	08/05/1991	TOTAL DEPTH	3564	PERF. 3483 - 3503
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
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2	N	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2	N	-0-		-0-
10	744 N	209	-0-	-535	-0-	209	2	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC				634974				CNTY: CONCHO			
LEIFESTER		WELL #:		1	RRCID ->	238060	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3322 - 3330
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDEN, WEST (GOEN)				27549 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790							
KRIEG		WELL #:		2	RRCID ->	206669	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3779	PERF. 3531 - 3541
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
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
ELA SUGG (WOLFCAMP)		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		WELL #: 1		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046		PERF. N/A		
ROCKER B-3		-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-			120
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	50	1	277	3	N	-0-			120
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			120
-----														
ROCKER B-3		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
WELL #: 2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			-----			
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	426	2	N	-0-			13
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	155	1	500	2	N	-0-			13
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-			13
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	150	1	429	2	N	-0-			13
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	155	1	429	3	N	-0-			13
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	150	1	407	3	N	-0-			13
-----														
JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #: 2 L		RRCID -> 074193		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			-----	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SIANA OIL & GAS SUGG		779259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
WELL #: 1		RRCID -> 069281		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A			-----			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----														
SUGG		779259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
WELL #: 2		RRCID -> 070885		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 7844 - 8034			-----			
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			214
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			214
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			214
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			214
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			214
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			214
-----														
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		864047		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
SUGG, ELA C. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 067183		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7998		PERF. N/A			-----	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			86
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			86
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			86
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			86
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			86
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			86

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047								
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
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
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-		49
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-		49
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-		49
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-		49
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3		Y	-0-		49
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-		49
-----												
SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A	
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	616	3	6 9	N	5		82
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9 9	N	8		90
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4 9	N	4		94
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4 9	N	4		98
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9 9	N	8		106
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	625	3	4 9	N	4		110
-----												
SUGG -D-		WELL #:		1	RRCID ->	071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3		N	-0-		177
07	961 N	38	-0-	-923	-0-	37	3	1 9	N	1	1 8	177
08	1178 N	156	-0-	-1022	-0-	155	3	1 9	N	1		178
09	510 N	204	-0-	-306	-0-	204	3		N	-0-		178
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		178
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		178
-----												
COX "60"		WELL #:		1	RRCID ->	075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		48
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		48
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1 9	N	1		49
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		49
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		49
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		49
-----												
COX "44"		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	670	3	20 9	N	18	184 1	38
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	683	3	8 9	N	7		45
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	686	3	8 9	N	7		52
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	661	3	9 9	N	8		60
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	3	11 9	N	10		70
11	660 N	547	-0-	-113	-0-	537	3	10 9	N	9		79
-----												
SUGG, ELA C. 61		WELL #:		2	RRCID ->	078009	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7604 - 7787	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	995	3	73 9	N	66		143
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	242	3	20 9	N	18		161
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	326	3	8 9	N	7		168
09	1080 N	220	-0-	-860	-0-	190	3	30 9	N	27		195
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	178	3	6 9	N	5		200
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	216	3	8 9	N	7		207
-----												
SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 - 8028	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1 9	Y	1		132
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3 9	Y	3	115 1	20
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1167	3	6 9	Y	5		25
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-		25
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	3	6 9	Y	5		30
11	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	3		Y	-0-		30

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047											
COX "60"		WELL #:		2	RRCID ->	079317	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7720 - 7970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
SUGG, ELA C. 59-A		WELL #:		2 L	RRCID ->	088661	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7726 - 8021			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7498 - 7917			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 9	N	2	2 8		27			
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14 3	1 9	N	1	1 8		27			
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			27			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 9	N	2	2 8		27			
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-			27			
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			27			
-----															
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		14	RRCID ->	179289	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	7824 - 8030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		15	RRCID ->	180999	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7812 - 8036			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7848 - 8043			
06	2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2391 3	81 9	N	74			223			
07	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	2382 3	125 9	N	114	184 1		153			
08	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	2371 3	10 9	N	9			162			
09	2670 X	2262	-0-	-408	-0-	2254 3	8 9	N	7			169			
10	2542 X	2411	-0-	-131	-0-	2393 3	18 9	N	16			185			
*11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2307 3	6 9	N	5			190			
-----															
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		17	RRCID ->	186534	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7836 - 8047			
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		Y	-0-			10			
07	744 N	480	-0-	-264	-0-	480 3		Y	-0-			10			
08	744 N	265	-0-	-479	-0-	265 3		Y	-0-			10			
09	540 N	276	-0-	-264	-0-	276 3		Y	-0-			10			
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			10			
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			10			

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047									
SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		3	RRCID ->	186942	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7717 -	8018
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	PROD	AMT	CODE		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-				61
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	61	1		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-				-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-				-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-				-0-
-----													
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		18	RRCID ->	203071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7856 -	8063
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-				39
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				39
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
-----													
SUGG A		WELL #:		6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7856 -	7888
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
-----													
SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7709 -	7963
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	73	3	2 9 N	2				87
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	61	3	7 9 N	6				93
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	82	3	9 9 N	8				101
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2 9 N	2				103
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6 9 N	5				108
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	39	3	2 9 N	2				110
-----													
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		19	RRCID ->	210415	COMPL. DATE	01/00/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7847 -	8036
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
TRILOGY OPERATING, INC.		869713											
DENILSON		WELL #:		1	RRCID ->	276134	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8076 -	8404
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-				27
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-				27
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-				27
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-				27
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-				27
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-				27

-----												
ELDORADO (CANYON)		28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037114		COMPL. DATE 08/23/1965			TOTAL DEPTH 7209		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
-----												
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			77
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			77
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			77
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-			77
10		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 3	N	-0-			77
11		150 N	12	-0-	-138	-0-	12 3	N	-0-			77
-----												
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965			TOTAL DEPTH 6925		PERF. N/A	
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 3	2 9 Y	2			14
07		775 N	710	-0-	-65	-0-	708 3	2 9 Y	2			16
08		744 N	737	-0-	-7	-0-	735 3	2 9 Y	2			18
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 3	2 9 Y	2			20
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	729 3	3 9 Y	3			23
11		720 N	481	-0-	-239	-0-	479 3	2 9 Y	2			25
-----												
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965			TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 3	1 9 Y	1			9
07		651 N	638	-0-	-13	-0-	637 3	1 9 Y	1			10
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 3	1 9 Y	1			11
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3	Y	-0-			11
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	632 3	2 9 Y	2			13
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	613 3	1 9 Y	1			14
-----												
ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6310 - 6855	
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	653 3	7 9 Y	6			22
07		713 N	654	-0-	-59	-0-	651 3	3 9 Y	3			25
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	721 3	6 9 Y	5			30
09		660 N	623	-0-	-37	-0-	612 3	11 9 Y	10			40
10		651 N	361	-0-	-290	-0-	355 3	6 9 Y	5			45
11		690 N	521	-0-	-169	-0-	517 3	4 9 Y	4			49
-----												
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6237 - 6812	
06		960 N	938	-0-	-22	-0-	932 3	6 9 Y	5			32
07		961 N	887	-0-	-74	-0-	878 3	9 9 Y	8			40
08		930 N	776	-0-	-154	-0-	772 3	4 9 Y	4			44
09		930 N	805	-0-	-125	-0-	801 3	4 9 Y	4			48
10		899 N	809	-0-	-90	-0-	806 3	3 9 Y	3			51
11		750 N	729	-0-	-21	-0-	725 3	4 9 Y	4			55
-----												
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6811	
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660 3	18 9 Y	16			61
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602 3	12 9 Y	11	64	1	8
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1622 3	12 9 Y	11			19
09		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1572 3	7 9 Y	6			25
10		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1598 3	6 9 Y	5			30
11		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1561 3	6 9 Y	5			35
-----												
PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6098 - 6750	
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			51
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			51
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-			51
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3	N	-0-			51
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-			51
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3	N	-0-			51

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6196 - 6883					
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			
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	486	3	4	9	Y	4	22			
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	Y	2	24			
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2	26			
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	423	3	3	9	Y	3	29			
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	410	3	6	9	Y	5	34			
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	381	3	3	9	Y	3	37			
-----															
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6121 - 6775					
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	Y	13	52			
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	410	3	10	9	Y	9	8			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	17			
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	21			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	25			
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	30			
-----															
ROBINSON, T. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152102		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6156 - 6306					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
-----															
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6817					
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	728	3	18	9	Y	16	62			
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	693	3	12	9	Y	11	9			
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	3	11	9	Y	10	19			
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	703	3	6	9	Y	5	24			
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	700	3	6	9	Y	5	29			
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	665	3	7	9	Y	6	35			
-----															
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6324 - 6858					
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	634	3	12	9	Y	11	61			
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	477	3	21	9	Y	19	80			
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	712	3	10	9	Y	9	89			
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	664	3	11	9	Y	10	99			
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	3	9	9	Y	8	107			
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	648	3	11	9	Y	10	117			
-----															
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 091109		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 6359 - 6439	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	152			
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-	18			
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	18			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	18			
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	18			
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-	18			



ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
MCDONNOLD OPERATING, INC.				548163									
JOHNSON 104				WELL #: 1	RRCID -> 076209	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 6861	PERF. N/A					
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	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MULLOY OPERATING, INC.				593077									
NEILL, D. KYLE				WELL #: 1	RRCID -> 037687	COMPL. DATE 12/09/1965	TOTAL DEPTH 6930	PERF. N/A					
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			2
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	3	1 9	Y	1		3
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-		3
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		Y	-0-		3
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		3
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			3
NEILL, D. KYLE				WELL #: 2	RRCID -> 210017	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6278 - 6358					
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-		9
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1009	3	3 9	Y	3		12
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		Y	-0-		12
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3		Y	-0-		12
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-		12
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			12
NEILL, D. KYLE				WELL #: 3	RRCID -> 228105	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6289 - 6336					
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		9
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1009	3	3 9	N	3		12
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		N	-0-		12
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3		N	-0-		12
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		12
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			12
OXY USA INC.				630591									
WHITTEN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 030762	COMPL. DATE 03/27/1963	TOTAL DEPTH 7210	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
JONES -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031191	COMPL. DATE 08/15/1963	TOTAL DEPTH 6809	PERF. N/A					
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	8			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			47
-----																
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					8
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
-----																
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A								
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					25
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					25
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					25
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					25
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					25
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					25
-----																
WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					3
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					3
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					3
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					3
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					3
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					3
-----																
WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A								
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					7
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					7
-----																
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A								
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					7
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					7
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					7
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					7
10	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					7
11	600 N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					7
-----																
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183								
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					48
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					48
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					48
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					48
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					48

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DELHI JONES		WELL #: 2		RRCID -> 083338		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					39
-----																
JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760								
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					3
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					3
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					3
-----																
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416								
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					8
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					8
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					8
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					8
-----																
JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
-----																
WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378				
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
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-			7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			7
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			7
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			7
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			7
-----												
JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468				
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-			7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			7
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			7
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			7
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			7
-----												
ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-			-0-
-----												
LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
-----												
WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954				
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			174
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			174
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			174
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2	N	-0-			174
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	N	5	6	9	179
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2	N	-0-			179
-----												
KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451		
M	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
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	Y	-0-		9
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		9
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		9
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		9
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-		9
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		9
-----											
PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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		
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	877	2	6 9 N	5		27
07	1085 N	873	-0-	-212	-0-	869	2	4 9 N	4		31
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4 9 N	4		35
09	870 N	801	-0-	-69	-0-	798	2	3 9 N	3		38
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	795	2	8 9 N	7		45
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	743	2	6 9 N	5		50
-----											
WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384		
06	420 N	24	-0-	-396	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
-----											
WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6323 - 6369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6306 - 6330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	719	-0-	-521	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	417	-0-	-603	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339	
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	Y	-0-	-0-	97
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	193	2	Y	2	-0-	99
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-	-0-	99
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-	99
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-	-0-	99
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2	Y	-0-	-0-	99

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402	
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
-----											
JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		17
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		17
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		17
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		17
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		17
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		17
-----											
DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178	
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-		-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6301 - 6416	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
-----											
WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500	
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2	Y	-0-		25
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2	Y	-0-		25
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	1		26
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-		26
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		26
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474	
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2	Y	-0-		113
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2	Y	-0-		113
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	1		114
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		114
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		114
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
-----											
LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406	
M	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
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2	N	-0-		-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378	
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2	N	-0-		11
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-		11
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		11
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2	N	-0-		11
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	N	-0-		11
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-		11
-----											
JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
-----											
KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332	
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2	N	-0-		99
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2	N	-0-		99
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		99
09	990 N	936	-0-	-54	-0-	933	2	N	3		102
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	953	2	N	7	9	108
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	910	2	N	10	9	15
-----											
WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404	
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2	N	-0-		-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-		-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-		-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-		-0-
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	2	N	-0-		-0-
-----											
LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413		
M	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
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-	-0-	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-	-0-	
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-	-0-	
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1391 2	N	-0-	-0-	
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	-0-	
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	
-----										
KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370		
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-	-0-	
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-	
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-	-0-	
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-	-0-	
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-	-0-	
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	
-----										
WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414		
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	680 2	2 9 N	2	66	
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	702 2	2 9 N	2	68	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-	68	
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690 2	2 9 N	2	70	
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 2	2 9 N	2	72	
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	665 2	4 9 N	4	76	
-----										
JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
-----										
WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466		
06	810 N	646	-0-	-164	-0-	646 2	N	-0-	182	
07	837 N	673	-0-	-164	-0-	670 2	3 9 N	3	185	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	185	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656 2	8 9 N	7	192	
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2	N	-0-	192	
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	638 2	3 9 N	3	113	
-----										
WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342		
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023 2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 2	N	-0-	-0-	
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-	-0-	
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067 2	N	-0-	-0-	
-----										
WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	158 2	4 9 N	4	118	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9 N	1	119	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	181 2	8 9 N	7	126	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9 N	3	129	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	129	
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2	N	-0-	129	

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726				
06	2250 X	1839	-0-	-411	-0-	1838	2	1 9 N	1			86
07	2325 X	224	-0-	-2101	-0-	224	2	N	-0-			86
08	2325 X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2	N	-0-			86
09	2250 X	1568	-0-	-682	-0-	1568	2	N	-0-			86
10	2325 X	1986	-0-	-339	-0-	1986	2	N	-0-			86
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			86
-----												
SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215				
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
-----												
RELIANCE ENERGY, INC.		700995										
BLAYLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A				
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2	N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2	N	-0-			-0-
-----												
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A				
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3 9 N	3			11
07	868 N	391	-0-	-477	-0-	385	2	6 9 N	5			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	4			20
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3 9 N	3			23
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	389	2	6 9 N	5			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT			28
-----												
TXP, INCORPORATED		875395										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A				
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2	N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//	28278 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
WHITTEN			WELL #:	1	RRCID ->	034575	COMPL. DATE	11/06/1964	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		66
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		66
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		66
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		66
-----												
MCWHORTER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	037869	COMPL. DATE	11/28/1965	TOTAL DEPTH	6360	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KEENEY 80			WELL #:	1	RRCID ->	079256	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6345 - 6420	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WHITTEN "C"			WELL #:	1 L	RRCID ->	149657	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6408 - 6428	
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	545 2		N	-0-		-0-
07	868	N	663	-0-	-205	-0-	663 2		N	-0-		-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITTEN			WELL #:	2	RRCID ->	152510	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6280 - 6300	
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITTEN "33"			WELL #:	1	RRCID ->	157250	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6121 - 6157	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KEENEY 80			WELL #:	2	RRCID ->	211532	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6386 - 6485	
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	894 2	76 9	N	69	69 1	97
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		97
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823 2		N	-0-		97
09	960	N	787	-0-	-173	-0-	787 2		N	-0-		97
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-		97
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662 2		N	-0-		97

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
KEENEY "80"		WELL #:		3	RRCID ->	243610	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6402 - 6416			
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
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			155
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			155
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			155
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-			155
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			155
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-			155
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			
06	540 N	67	-0-	-473	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-			-0-
ELDORADO (6000)				28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
WHITTEN "B"		WELL #:		1026	RRCID ->	077519	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6065 - 6152			
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WHITTEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	070562	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 5942 - 6036			
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
WHITTEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074478	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
06	1440 X	1346	-0-	-94	-0-	1344	2	2	9	N	2			135
07	1519 X	1264	-0-	-255	-0-	1264	2			N	-0-			135
08	1457 X	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	N	1			136
09	1410 X	554	-0-	-856	-0-	554	2			N	-0-			136
10	1426 X	818	-0-	-608	-0-	818	2			N	-0-			136
*11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			136
WHITTEN "C"		WELL #:		1 U	RRCID ->	082603	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6036 - 6152			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WHITTEN		WELL #:		1	D	RRCID ->	083359	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5946 - 5996
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-		-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-		-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-		-0-
-----												
WHITTEN "D"		WELL #:		2		RRCID ->	203366	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5520 - 5532
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
-----												
ELDORADO, E. (CANYON)				28279	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
MERCURY OPERATING, LLC				560337								
JEFFREY		WELL #:		2		RRCID ->	278059	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 6104 - 6134
06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
07	899 #	184	-0-	-715	-0-	184	2		N	-0-		-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
11	570 # NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELDORADO, N. (CANYON -A-)				28280	333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
COG OPERATING LLC				166150								
WHITTEN, W. H.		WELL #:		1		RRCID ->	046425	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	3	13 9	N	12		189
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1679	3	10 9	N	9	173 1	25
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	3	17 9	N	15		40
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15 9	N	14		54
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	3	8 9	N	7		61
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	3	3 9	N	3		64
-----												
WHITTEN		WELL #:		1		RRCID ->	128203	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6381 - 6431
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHITTEN		WELL #:		2		RRCID ->	131285	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6341 - 6373
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
SCHRANK		WELL #: 1		RRCID -> 132867		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ROYSTER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 040257		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 6789		PERF. N/A		
06	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3001	3	6	9	N	5	59
07	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	3063	3	3	9	N	3	62
08	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3035	3	3	9	N	3	65
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2912	3	3	9	N	3	68
10	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	3068	3	3	9	N	3	71
11	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2965	3	3	9	N	3	74

MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 6227 - 6327		
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	3	11	9	N	10	120
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	3	6	9	N	5	125
08	1147 N	664	-0-	-483	-0-	658	3	6	9	N	5	130
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1203	3	8	9	N	7	137
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	3	8	9	N	7	144
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	3	8	9	N	7	151

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265		PERF. N/A		
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-	-0-
07	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			Y	-0-	-0-
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			Y	-0-	-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	3	6	9	Y	5	5
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1546	3	4	9	Y	4	9
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	Y	1	10

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6199 - 6249		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2	27
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2	29
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2	31
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2	33
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1	34
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	436	3	2	9	N	2	36

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6106 - 6150		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-	-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-	-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-	
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3	N	-0-		-0-	
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
-----											
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401			
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		135	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		135	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		135	
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	N	-0-		135	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	196 3	4 9 N	4		139	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	147 3	2 9 N	2		141	
-----											
MILTEX OIL COMPANY		569415									
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 055948		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OXY USA INC.		630591									
NEILL, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 104687		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
-----											
PAGE		WELL #: 2		RRCID -> 156201		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-	
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2	N	-0-		-0-	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	878 2	N	-0-		-0-	
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	879 2	N	-0-		-0-	
-----											
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
SCHRANK, CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 044175		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	183 2	N	-0-		61	
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2	N	-0-		61	
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2	N	-0-		61	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		61	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		61	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		61	

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 099893		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITTEN		WELL #: 3302		RRCID -> 157249		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 097068		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448				
ROYSTER, GETTY		WELL #: 1										
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2		N	-0-		-0-
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-		-0-
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-		-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-		-0-
-----												
WHITTEN, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099895		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 122814		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396				
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	2		N	-0-		-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2		N	-0-		-0-
-----												
ROYSTER, GETTY		WELL #: 2		RRCID -> 180440		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440				
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-		-0-



ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 196275		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500				
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
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			104
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			104
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-			104
09	2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2131 2		N	-0-			104
10	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2271 2		N	-0-			104
11	2250 N	559	-0-	-1691	-0-	559 2		N	-0-			104

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				
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	112 7		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT		WELL #: 2029		RRCID -> 101534		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
MAYJAC I, LLC		536431										
GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457				
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
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 1		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 1		N	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 1		N	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 1		N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 1		N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 1		N	-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				
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
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07	310 N	63	-0-	-247	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3		N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3		N	-0-			-0-
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3		N	-0-			-0-
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-			-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
EMMONS "82"		WELL #:		1	RRCID ->	078532	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6514 - 6569		
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
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

  

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
JOHNSON "113"		WELL #:		1	RRCID ->	103307	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6501 - 6558		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			125
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			125
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			125
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			125
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			125
11	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3		N	-0-			125

  

OLSAK "105"		WELL #:		1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6395 - 6547		
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3		N	-0-			10
07	961 N	534	-0-	-427	-0-	534	3		N	-0-			10
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			10
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			10
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			10
11	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	3		N	-0-			10

  

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)				28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
JONES RANCH		WELL #:		1863	RRCID ->	162464	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7366 - 7461		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			3
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			3
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			3
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			3
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-	3 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

JONES RANCH		WELL #:		1864	RRCID ->	165165	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7528 - 7595		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 173716		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7648 - 7828	
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
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		7
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-		7
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-		7
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-		7
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		Y	-0-	6 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7660 - 7747	
06	960 N	940	-0-	-20	-0-	940 3		Y	-0-		5
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-		5
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-		5
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y	-0-		5
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 3		Y	-0-	4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7604 - 7653	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		2
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		2
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		2
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		2
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194306		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6372 - 6840	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 6464 - 7961	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6450 - 7900	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 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												
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
-----												
06		17130 X	16445	-0-	-685	-0-	16381 2	64 9	N	58		144
07		17701 X	17321	-0-	-380	-0-	17278 2	43 9	N	39		183
08		17701 X	12675	-0-	-5026	-0-	12649 2	26 9	N	24	172 1	35
09		16440 X	16146	-0-	-294	-0-	16105 2	41 9	N	37		72
10		17329 X	17184	-0-	-145	-0-	17129 2	55 9	N	50		122
11		16770 X	16363	-0-	-407	-0-	16300 2	63 9	N	57		179
-----												
ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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												
06		720 N	391	-0-	-329	-0-	130 1	261 2	N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187												
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	25 1	55 2	N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
06		210 N	10	-0-	-200	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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												
06		1440 N	1299	-0-	-141	-0-	1299 2		N	-0-		107
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		107
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		107
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		107
10		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 2		N	-0-		107
*11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		107

OIL AND GAS DIVISION

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO 855610  
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
WYNCO ENERGY, INC. 945522  
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-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

06	2250 #	2092	-0-	-158	-0-	2071	3	21	9	N	19		66
07	2325 #	2215	-0-	-110	-0-	2193	3	22	9	N	20		86
08	2325 #	2137	-0-	-188	-0-	2137	3			N	-0-		86
09	2220 #	2090	-0-	-130	-0-	2062	3	28	9	N	25		111
10	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	4		115
*11	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2268	3	8	9	N	7		122

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	3	N	-0-		-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	3	N	-0-		-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1360	3	N	-0-		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	N	-0-		-0-
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1	1103	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	87	1	639	3	Y	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	93	1	652	3	Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	80	1	540	3	Y	-0-		-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	582	-0-	-131	-0-	75	1	507	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538		
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
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	10 1	96 3	N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3	N	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 3	N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 86		WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698		
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	56 1	414 3	Y	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45 1	315 3	Y	-0-	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48 1	322 3	Y	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47 1	315 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	42 1	282 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 27		WELL #: 3		RRCID -> 188833		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 3	Y	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44 1	343 3	Y	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38 1	296 3	Y	-0-	-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	329 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
THOMSON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 190257		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 16		WELL #: 14		RRCID -> 191778		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	N	-0-	1 1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	N	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 3	N	-0-	-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 1	48 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 20		WELL #: 10		RRCID -> 192725		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193536		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194150		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213047		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 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	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HICKS 57		WELL #: 1		RRCID -> 259054		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175			
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	26	1	190	3	N	-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	3	N	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)										//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"										WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642				N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, DUKE										WELL #: 1713		RRCID -> 262230		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286	
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-				-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-				-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-				-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-				-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
ROUSSELOT, DORIS MAYER A										WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
WILSON, DUKE 171										WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714	
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-				191
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-				191
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	23				214
								25	9								
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-				214
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-				214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214
-----																	
HOLLENBECK										WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464	
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
MAYFIELD 41										WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284	
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	-0-				-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	-0-				-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	N	-0-				-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-				-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT	-0-
11	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												
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	198
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	198
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3		N	-0-	198
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3		N	-0-	198
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198
-----												
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	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												
06	SWR	10	188	-0-	188	12356	10 1	178 3		N	-0-	25
07	SWR	10	291	-0-	291	12647	112 1	179 3		N	-0-	25
08	SWR	10	185	-0-	185	12832	10 1	175 3		N	-0-	25
09	SWR	10	181	-0-	181	13013	10 1	171 3		N	-0-	25
10	SWR	10	184	-0-	184	13197	11 1	173 3		N	-0-	25
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13197				N	NO RPT	25
-----												
WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748												
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3		N	-0-	207
07		372 N	333	-0-	-39	-0-	18 1	315 3		N	-0-	207
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 3		N	-0-	207
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 3		N	-0-	207
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	18 1	291 3		N	-0-	207
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	207
-----												
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850												
06		0 W	131	-0-	131	2818	7 1	124 3		N	-0-	328
07		0 W	203	-0-	203	3021	147 1	56 3		N	-0-	328
08		0 W	178	-0-	178	3199	10 1	168 3		N	-0-	328
09		3362 X	163	-0-	-3199	-0-	9 1	154 3		N	-0-	328
10		1116 X	114	-0-	-1002	-0-	6 1	108 3		N	-0-	328
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	328
-----												
MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951												
06		750 N	168	-0-	-582	-0-	9 1	159 3		N	-0-	9
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	111 1	157 3		N	-0-	9
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3		N	-0-	9
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3		N	-0-	9
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3		N	-0-	9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9

OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516		
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
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639		
06	1560 X	125	-0-	-1435	-0-	7 1	118 3	N	-0-	-0-
07	1612 X	231	-0-	-1381	-0-	109 1	122 3	N	-0-	-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-	-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 280445		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280446		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280819	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	2220 - 8530
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MIERS		WELL #:		1511	RRCID ->	207779	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	3350 - 3390
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	671 2	N	-0-			3
07	744 N	482	-0-	-262	-0-	31 1	452 2	N	-0-			3
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	30 1	384 2	N	-0-			3
09	720 N	199	-0-	-521	-0-	19 1	180 2	N	-0-			3
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	37 1	306 2	N	-0-			3
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			3

FERGUS (GRAYBURG UP)				30664 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #:		881484	RRCID ->	050289	COMPL. DATE	04/15/1971	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	N/A
HALFF, BUSS				1								
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		N	-0-			-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		N	-0-			-0-
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		N	-0-			-0-
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	474 2		N	-0-			-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN)				31236 080	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
DINERO OPERATING COMPANY		WELL #:		220711	RRCID ->	185254	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	9678 - 11870
FLATHEAD #2				2								
06	1380 X	453	-0-	-927	-0-	400 3	53 9	N	48			234
07	1426 X	818	-0-	-608	-0-	810 3	8 9	N	7	186 1		55
08	1426 X	676	-0-	-750	-0-	673 3	3 9	N	3			58
09	720 X	275	-0-	-445	-0-	275 3		N	-0-			58
10	806 X	11	-0-	-795	-0-	11 3		N	-0-			58
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			58

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)				31726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		781880	RRCID ->	088533	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	3384 - 3399
MERTZ				1								
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

MERTZ "A"				1	RRCID ->	176029	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	2886 - 2897
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.//		31726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER						
WTG EXPLORATION				9452220									
THOMSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	018875	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A
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
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	2		N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	915	2		N	-0-			-0-
-----													
THOMSON				WELL #:	2	RRCID ->	119292	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	3959 - 3977
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
-----													
FORT CHADBOURNE				32011 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT				WELL #:	1389	RRCID ->	272234	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	5541	PERF.	5382 - 5410
06	3000 N	2277	-0-	-723	-0-	1771	23	1	2254	2	N	-0-	28
07	3100 N	2527	-0-	-573	-0-	1198	230	1	2297	2	N	-0-	28
08	3092 N	1894	-0-	-1198	-0-	19	1	1	1875	2	N	-0-	28
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2049	2	N	-0-	28
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	213	1	1	2130	2	N	-0-	28
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2054	2	N	-0-	28
-----													
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
06	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3		N	-0-		-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3		N	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
-----													
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032			CNTY: SCHLEICHER						
TREADWELL				WELL #:	1	RRCID ->	018881	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 - 4065
06	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2		N	-0-		68
07	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2		N	-0-		68
08	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2		N	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	870 N	695	-0-	-175	B	-0-	695	2		N	-0-		68
10	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	775	2	76	9	N	69	137
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					NO RPT		137
-----													
J & J WELL SERVICE, INC.				427433			CNTY: SCHLEICHER						
BOY SCOUTS OF AMERICA "K"				WELL #:	1	RRCID ->	018883	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	4641	PERF.	3960 - 3970
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER			
J & J WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		427433						
BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #:		3	RRCID ->	220553	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3942 - 3950
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT -0-
-----										
TREADWELL, GARY C.				866709						
TREADWELL		WELL #:		1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466 PERF. 3953 - 3963
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT 114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT 114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT 114
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT 114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT 114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT 114
-----										
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
-----										
TREADWELL TRUST -19-B				WELL #:	4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3788
06	5882 X	5882	-0-	-0-		-0-	5882 2		N	-0- -0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511		-0-			N	NO RPT -0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430		-0-			N	NO RPT -0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511		-0-			N	NO RPT -0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430		-0-			N	NO RPT -0-
-----										
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
06	0 N		-0-	-0-		-0-			Y	-0- 20
07	T. A.		-0-	-0-		-0-			Y	-0- 20
08	T. A.		-0-	-0-		-0-			Y	-0- 20
09	T. A.		-0-	-0-		-0-			Y	-0- 20
10	T. A.		-0-	-0-		-0-			Y	-0- 20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT 20
-----										
FREEDOM ENERGY, INC.				285084						
SHEEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	018878	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	4225 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-

-----												
FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)		32078 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #: 8		RRCID -> 155110		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102			
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
-----												
06		630 X	602	-0-	-28	-0-	571 2	31 9	N			183
07		651 X	615	-0-	-36	-0-	586 2	29 9	N	167 1		42
08		651 X	614	-0-	-37	-0-	585 2	29 9	N			68
09		600 X	587	-0-	-13	-0-	558 2	29 9	N			94
10		620 X	602	-0-	-18	-0-	571 2	31 9	N			122
11		600 X	567	-0-	-33	-0-	539 2	28 9	N			147
-----												
FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)		32142 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON			
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580										
SCHWIENING, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 138326		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			42
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	37 1	129 2	N			42
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	N			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			42
-----												
FORTSON-BURKE (CANYON)		32249 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 198577		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297			
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
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	843 2	8 9	N			45
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	849 2	6 9	N			50
08		930 N	842	-0-	-88	-0-	834 2	8 9	N			57
09		840 N	755	-0-	-85	-0-	748 2	7 9	N			63
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	889 2	8 9	N			70
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	N			77
-----												
FORTUNE (STRAWN 4550)		32253 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432										
HOLT		WELL #: 4		RRCID -> 256175		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596			
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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36614		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36614		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36614		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	36614		N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	36614		N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	36614		N	-0-		-0-
-----												
FRADEAN (DEVONIAN)		32449 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 124719		COMPL. DATE 06/01/1987			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315			
M	O	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
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
-----												
WALSH & WATTS, INC.		895060										
KING RANCH		WELL #: 6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961			TOTAL DEPTH 10282 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
06		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2352 2	51 9	N	46	181 1	41
07		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2620 2	58 9	N	53		94
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2524 2	64 9	N	58		152
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2390 2	54 9	N	49		201
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2661 2	36 9	N	33	185 1	49
*11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2253 2	53 9	N	48		97

M		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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		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
06	990 #	824	-0-	-166	-0-	824	3	Y	-0-	-0-	
07	1023 #	909	-0-	-114	-0-	909	3	Y	-0-	-0-	
08	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	3	Y	-0-	-0-	
09	990 #	936	-0-	-54	-0-	936	3	Y	-0-	-0-	
10	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3	Y	-0-	-0-	
11	930 #	907	-0-	-23	-0-	907	3	Y	-0-	-0-	

M		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
06	990 N	229	-0-	-761	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	
08	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	

M		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
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-	-0-	
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	

M		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16

M		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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



FUZZY CREEK (GOEN) FORMATION RECOVERY LLC CAPE, C. E.		33368 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO	
		276932		COMPL. DATE 08/21/1985	TOTAL DEPTH 3752	PERF. 3227	- 3264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. GEASLIN NE 198		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL	
		263696		COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5650	- 5746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0- 495 2	N	-0-
07	527 N	492	-0-	-35 B	-0- 492 2	N	-0-
08	496 N	446	-0-	-50 B	-0- 446 2	N	-0-
09	510 N	244	-0-	-266 B	-0- 244 2	N	-0-
10	496 N	475	-0-	-21 B	-0- 475 2	N	-0-
*11	423 N	423	-0-	-0- B	-0- 423 2	N	-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1	RRCID -> 160059	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5764	- 6354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0- 509 2	N	-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0- 509 2	N	-0-
08	713 N	511	-0-	-202 B	-0- 511 2	N	-0-
09	510 N	436	-0-	-74 B	-0- 436 2	N	-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0- 518 2	N	-0-
*11	481 N	481	-0-	-0- B	-0- 481 2	N	-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 1	RRCID -> 160060	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 8004	PERF. 5261	- 6152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0- 220 2	N	91
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0- 222 2	N	2 8
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0- 203 2	N	25 1 8
09	330 N	182	-0-	-148 B	-0- 182 2	N	-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0- 217 2	N	-0-
*11	237 N	237	-0-	-0- B	-0- 200 2	N	37 9 34

GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO	RRCID -> 160062	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6152	- 6559
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	815	-0-	-235 B	-0- 815 2	N	-0-
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0- 962 2	N	-0-
08	775 N	651	-0-	-124 B	-0- 651 2	N	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0- 1145 2	N	-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0- 1307 2	N	-0-
*11	932 N	932	-0-	-0- B	-0- 932 2	N	-0-

MONROE 186		WELL #: 1	RRCID -> 160063	COMPL. DATE 07/30/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4934	- 5016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0- 1153 3	N	-0-
07	1271 N	1075	-0-	-196 B	-0- 1075 3	N	-0-
08	961 N	878	-0-	-83 B	-0- 878 3	N	-0-
09	1140 N	444	-0-	-696 B	-0- 444 3	N	-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0- 1053 3	N	-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0- 1049 3	N	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
GEASLIN		WELL #: 1873		RRCID -> 170155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5594 - 6067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5220 - 6124				
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5460 - 6214				
06	720	N	661	-0-	-59	B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
07	744	N	611	-0-	-133	B	-0-	611	2	N	-0-			-0-
08	775	N	704	-0-	-71	B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
09	660	N	403	-0-	-257	B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N	-0-			-0-
-----														
GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5947 - 6377				
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	B	-0-	1124	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1141	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1200	N	968	-0-	-232	B	-0-	968	2		N	-0-		-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
11	1110	N	1051	-0-	-59	B	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
-----														
GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 5602 - 6342				
06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	110	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
-----														
GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122				
06	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	2		N	-0-		133
07	1767	N	1481	-0-	-286	B	-0-	1481	2		N	-0-		133
08	1705	N	1105	-0-	-600	B	-0-	1105	2		N	-0-		133
09	1740	N	923	-0-	-817	B	-0-	923	2		N	-0-		133
10	1488	N	903	-0-	-585	B	-0-	903	2		N	-0-		133
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	2		N	-0-		133
-----														
GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661				
06	2010	N	1638	-0-	-372	B	-0-	1638	2		Y	-0-		-0-
07	2139	N	1806	-0-	-333	B	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
08	1612	N	1161	-0-	-451	B	-0-	1161	2		Y	-0-		-0-
09	1650	N	653	-0-	-997	B	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
10	1798	N	1611	-0-	-187	B	-0-	1611	2		Y	-0-		-0-
11	1110	N	981	-0-	-129	B	-0-	981	2		Y	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750		
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
06	750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
07	806 N	735	-0-	-71 B	-0-	735 2	N	-0-		-0-
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
09	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
10	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
11	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320		
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
07	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
08	496 N	302	-0-	-194 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
10	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
11	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592		
06	1380 N	1199	-0-	-181 B	-0-	1199 2	N	-0-		33
07	1364 N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162 2	N	-0-		33
08	1302 N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100 2	N	-0-		33
09	1200 N	1024	-0-	-176 B	-0-	1024 2	N	-0-		33
10	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112 2	N	-0-		33
11	1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039 2	N	-0-		33
-----										
GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320		
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654		
06	2400 N	2113	-0-	-287 B	-0-	336 1	1777 2	N	-0-	-0-
07	2449 N	2108	-0-	-341 B	-0-	372 1	1736 2	N	-0-	-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	372 1	2095 2	N	-0-	-0-
09	2100 N	1607	-0-	-493 B	-0-	360 1	1247 2	N	-0-	-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	372 1	2089 2	N	-0-	-0-
11	2400 N	1939	-0-	-461 B	-0-	360 1	1579 2	N	-0-	-0-
-----										
GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660		
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-	75
07	1054 N	798	-0-	-256 B	-0-	786 2	12 9	N	11	84
08	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565 2		N	-0-	84
09	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-	84
10	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		N	-0-	84
*11	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	772 2	6 9	N	5	89
-----										
GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692		
06	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985 2		N	-0-	-0-
07	2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2044 2	2 9	N	2	-0-
08	2077 N	1950	-0-	-127 B	-0-	1950 2		N	-0-	-0-
09	1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
10	2046 N	2009	-0-	-37 B	-0-	2009 2		N	-0-	-0-
*11	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2341	-0-	-119 B	-16662	2341 2		N	-0-			15
07	2387 N	2331	-0-	-56 B	-16662	2331 2		N	-0-			15
08	2232 N	2083	-0-	-149 B	-16662	2083 2		N	-0-			15
09	2340 N	1525	-0-	-815 B	-16662	1525 2		N	-0-			15
10	2325 N	2081	-0-	-244 B	-16662	2081 2		N	-0-			15
11	2010 N	2211	-0-	201 B	-16461	2211 2		N	-0-			15
-----												
BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470				
06	900 N	868	-0-	-32 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
08	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
10	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
*11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
-----												
GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698				
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	72 1	12 2	N	2	2 8		-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	135 1	1402 2	N	1	1 8		-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	135 1	1214 2	N	-0-			-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	139 1	1294 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1289	-0-	-181 B	-0-	135 1	1154 2	N	-0-			-0-
-----												
GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454				
06	1380 N	1234	-0-	-146 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1236	-0-	-159 B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
*11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
-----												
GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580				
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			17
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2		N	-0-			17
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			17
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			17
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			17
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			17
-----												
GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790				
06	1860 N	1802	-0-	-58 B	-0-	1802 2		N	-0-			20
07	1860 N	1743	-0-	-117 B	-0-	1743 2		N	-0-			20
08	1829 N	1428	-0-	-401 B	-0-	1428 2		N	-0-			20
09	1800 N	970	-0-	-830 B	-0-	970 2		N	-0-			20
10	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 2		N	-0-			20
*11	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-			20

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650		
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
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
08	403 N	266	-0-	-137 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
09	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
*11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870		
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
07	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	691 2	N	2	2 8	-0-
08	682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-		-0-
*11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250		
06	1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	944	-0-	-513 B	-0-	944 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	948	-0-	-323 B	-0-	948 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	432	-0-	-888 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
11	930 N	699	-0-	-231 B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976		
06	1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1326	-0-	-224 B	-0-	1324 2	N	2	2 8	-0-
08	1364 N	936	-0-	-428 B	-0-	936 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	422	-0-	-958 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160		
06	1260 N	1085	-0-	-175 B	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	821	-0-	-388 B	-0-	819 2	N	2	2 8	-0-
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	202	-0-	-878 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-
11	840 N	684	-0-	-156 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184		
06	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1052	-0-	-508 B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
*11	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400		
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470		
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
06	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1022	-0-	-187 B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	826	-0-	-224 B	-0-	826 2	N	-0-		-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
*11	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480		
06	1350 N	1316	-0-	-34 B	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1372	-0-	-85 B	-0-	1370 2	N	2	8	-0-
08	1271 N	1092	-0-	-179 B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	790	-0-	-530 B	-0-	790 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
*11	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716		
06	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1764	-0-	-3 B	-0-	1762 2	N	2	8	-0-
08	1798 N	1677	-0-	-121 B	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1399	-0-	-341 B	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984		
06	990 N	796	-0-	-194 B	-0-	796 2	N	-0-		-0-
07	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	199 2	N	2	8	-0-
08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2	N	-0-		-0-
09	810 N	292	-0-	-518 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
11	960 N	591	-0-	-369 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442		
06	1530 N	1441	-0-	-89 B	-0-	1441 2	N	-0-		99
07	1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417 2	N	-0-	99	5
08	1612 N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1271	-0-	-169 B	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
*11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390		
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
08	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
*11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
-----										
MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020		
06	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
08	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
10	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
*11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
-----											
MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970	
06	960	N	870	-0-	-90 B	-0-	870 2	N	-0-		-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
08	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	802 2	N	-0-		-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
*11	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		-0-
-----											
MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760	
06	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
07	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
08	558	N	442	-0-	-116 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
*11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416	
06	1020	N	982	-0-	-38 B	-0-	982 2	N	-0-		-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
08	1023	N	831	-0-	-192 B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
09	990	N	924	-0-	-66 B	-0-	924 2	N	-0-		-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
11	810	N	758	-0-	-52 B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
-----											
GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086	
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
09	660	N	493	-0-	-167 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
*11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450	
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
-----											
MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440	
06	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	2	2 8	-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
*11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000	
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
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-		-0-
07	775 N	586	-0-	-189 B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-		-0-
09	840 N	564	-0-	-276 B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-		-0-
11	750 N	510	-0-	-240 B	-0-	510 2		N	-0-		-0-
-----											
MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186	
06	1020 N	956	-0-	-64 B	-0-	956 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	943	-0-	-80 B	-0-	943 2		N	-0-		-0-
09	960 N	839	-0-	-121 B	-0-	839 2		N	-0-		-0-
10	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943 2		N	-0-		-0-
11	900 N	874	-0-	-26 B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680	
06	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
08	1271 N	1095	-0-	-176 B	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1107	-0-	-123 B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
*11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 6578 - 6976	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936	
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1482	-0-	-168 B	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1637	-0-	-99 B	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
*11	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
-----											
GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970	
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
-----											
MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910	
06	3240 X	2623	-0-	-617 B	-0-	2623 2		N	-0-		44
07	3348 X	3098	-0-	-250 B	-0-	3098 2		N	-0-		44
08	3255 X	2981	-0-	-274 B	-0-	2981 2		N	-0-		44
09	3150 X	2309	-0-	-841 B	-0-	2309 2		N	-0-		44
10	3162 X	3151	-0-	-11 B	-0-	3151 2		N	-0-		44
11	3000 X	2871	-0-	-129 B	-0-	2871 2		N	-0-		44



GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
BROWN NW 200		WELL #:		19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SW 212		WELL #:		14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780				
06	1800 N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
07	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1500	-0-	-267 B	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
*11	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
-----														
GEASLIN NE 197		WELL #:		39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110				
06	1260 N	936	-0-	-324 B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
07	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	837 N	657	-0-	-180 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
09	930 N	451	-0-	-479 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	899 N	618	-0-	-281 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SW 203		WELL #:		3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990				
06	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
-----														
GEASLIN NE 199		WELL #:		34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000				
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	403 N	244	-0-	-159 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
-----														
MONROE NW 180		WELL #:		9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270				
06	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1150	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
-----														
MONROE SW 187		WELL #:		8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520				
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	630	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09	630 N	302	-0-	-328 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	742 3	2 9	N	2	2 8		-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
09	720	N	280	-0-	-440 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10	744	N	678	-0-	-66 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864					
06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
09	1290	N	941	-0-	-349 B	-0-	941 2		N	-0-			-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-

BROWN NW 202		WELL #: 28		RRCID -> 195250		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604					
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	680 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
09	660	N	296	-0-	-364 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
*11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254					
06	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
07	465	N	347	-0-	-118 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
*11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870					
06	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2		N	-0-			29
07	1705	N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465 2		N	-0-			29
08	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	1652 2		N	-0-			29
09	1650	N	617	-0-	-1033 B	-0-	617 2		N	-0-			29
10	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2		N	-0-			29
*11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-			29

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374					
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
09	1230	N	852	-0-	-378 B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649							
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	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-		27	1	973	2	N	-0-		-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-		27	1	861	2	N	-0-		-0-
08	837 N	715	-0-	-122	B	-0-		715	2			N	-0-		-0-
09	990 N	515	-0-	-475	B	-0-		515	2			N	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-		13	1	906	2	N	-0-		-0-
11	690 N	614	-0-	-76	B	-0-		13	1	601	2	N	-0-		-0-
-----															
GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514							
06	210 N	164	-0-	-46	B	-0-		164	3			N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	B	-0-		175	3			N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-		146	3			N	-0-		-0-
09	150 N	124	-0-	-26	B	-0-		124	3			N	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	B	-0-		182	3			N	-0-		-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-		191	3			N	-0-		-0-
-----															
GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661							
06	1590 N	813	-0-	-777	B	-0-		813	2			N	-0-		30
07	1581 N	25	-0-	-1556	B	-0-		25	2			N	-0-		30
08	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-		2067	2			N	-0-		30
09	1281 N	1281	-0-	-0-	B	-0-		1281	2			N	-0-		30
10	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-		1813	2			N	-0-		30
11	2010 N	1423	-0-	-587	B	-0-		1423	2			N	-0-		30
-----															
GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660							
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	2			N	-0-		-0-
07	155 N	114	-0-	-41	B	-0-		114	2			N	-0-		-0-
08	155 N	139	-0-	-16	B	-0-		139	2			N	-0-		-0-
09	150 N	143	-0-	-7	B	-0-		143	2			N	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	B	-0-		89	2			N	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-		146	2			N	-0-		-0-
-----															
GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354							
06	2220 N	2098	-0-	-122	B	-0-		2098	2			N	-0-		-0-
07	2294 N	2134	-0-	-160	B	-0-		2134	2			N	-0-		-0-
08	2170 N	1945	-0-	-225	B	-0-		1945	2			N	-0-		-0-
09	2100 N	1406	-0-	-694	B	-0-		1406	2			N	-0-		-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-		2471	2			N	-0-		-0-
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-		2071	2			N	-0-		-0-
-----															
BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720							
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-		317	2			N	-0-		-0-
07	341 N	324	-0-	-17	B	-0-		324	2			N	-0-		-0-
08	341 N	214	-0-	-127	B	-0-		214	2			N	-0-		-0-
09	330 N	219	-0-	-111	B	-0-		219	2			N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-		318	2			N	-0-		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-		305	2			N	-0-		-0-
-----															
GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194							
06	330 N	314	-0-	-16	B	-0-		314	2			N	-0-		-0-
07	341 N	324	-0-	-17	B	-0-		324	2			N	-0-		-0-
08	341 N	303	-0-	-38	B	-0-		303	2			N	-0-		-0-
09	300 N	276	-0-	-24	B	-0-		276	2			N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-		330	2			N	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-		308	2			N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
07	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
08	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2		N	-0-		-0-
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
*11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
-----											
MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776			
06	690 N	639	-0-	-51 B	-65661	639 2		N	-0-		-0-
07	682 N	690	-0-	8 B	-65653	690 2		N	-0-		-0-
08	682 N	727	-0-	45 B	-65608	727 2		N	-0-		-0-
09	630 N	736	-0-	106 B	-65502	736 2		N	-0-		-0-
10	682 N	688	-0-	6 B	-65496	688 2		N	-0-		-0-
11	690 N	654	-0-	-36 B	-65496	654 2		N	-0-		-0-
-----											
MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020			
06	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
08	155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
*11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320			
06	2160 N	2029	-0-	-131 B	-0-	2029 2		N	-0-		64
07	2201 N	2057	-0-	-144 B	-0-	2057 2		N	-0-		64
08	2139 N	1775	-0-	-364 B	-0-	1775 2		N	-0-		64
09	2040 N	1249	-0-	-791 B	-0-	1249 2		N	-0-		64
10	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2		N	-0-		64
*11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 2		N	-0-		64
-----											
BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616			
06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-		50
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-		50
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		50
09	1050 N	259	-0-	-791 B	-0-	259 2		N	-0-		50
10	868 N	354	-0-	-514 B	-0-	352 2	2 9	N	2		52
11	450 N	317	-0-	-133 B	-0-	317 2		N	-0-		52
-----											
GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210			
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
07	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	761	-0-	-262 B	-0-	761 2		N	-0-		-0-
09	1080 N	231	-0-	-849 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
10	961 N	809	-0-	-152 B	-0-	809 2		N	-0-		-0-
11	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214			
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-				-0-
08	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
09	750 N	427	-0-	-323 B	-0-	427	2			N	-0-				-0-
10	775 N	722	-0-	-53 B	-0-	722	2			N	-0-				-0-
11	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-				-0-
-----															
GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872							
06	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	771	2	33	9	N	30				211
07	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	814	2	28	9	N	25				236
08	899 N	740	-0-	-159 B	-0-	714	2	26	9	N	24	172	1		88
09	810 N	591	-0-	-219 B	-0-	590	2	1	9	N	1				89
10	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	793	2	17	9	N	15				104
*11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	856	2	44	9	N	40				144
-----															
BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074							
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
09	390 N	141	-0-	-249 B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
10	403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
-----															
MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530							
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
*11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
-----															
MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070							
06	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	2596	-0-	-504 B	-0-	2594	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	2883 N	2358	-0-	-525 B	-0-	2358	2			N	-0-				-0-
09	2820 N	972	-0-	-1848 B	-0-	972	2			N	-0-				-0-
10	2604 N	2239	-0-	-365 B	-0-	2239	2			N	-0-				-0-
*11	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2			N	-0-				-0-
-----															
MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012							
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-				52
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-				52
08	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-				52
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-				52
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-				52
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				52
-----															
MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830							
06	1260 N	1088	-0-	-172 B	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	1011	-0-	-260 B	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
08	1178 N	933	-0-	-245 B	-0-	933	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	492	-0-	-588 B	-0-	492	2			N	-0-				-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-				-0-
*11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
GEASLIN 198		WELL #:		5	RRCID ->	207277	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 5654 -	6688	
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
06	1800 N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757 2			N	-0-			104
07	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823 2			N	-0-			104
08	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	1781 2			N	-0-			104
09	1770 N	1452	-0-	-318 B	-0-	1452 2			N	-0-			104
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 2			N	-0-			104
*11	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 2			N	-0-			104
-----													
MONROE SE "187"		WELL #:		20	RRCID ->	207335	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 4596 -	4918	
06	1950 N	1890	-0-	-60 B	-0-	1890 2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987 2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1850	-0-	-134 B	-0-	1850 2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1575	-0-	-315 B	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2			N	-0-			-0-
*11	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2			N	-0-			-0-
-----													
GEASLIN SW "205"		WELL #:		63	RRCID ->	207371	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 5560 -	6450	
06	870 N	828	-0-	-42 B	-0-	828 2			N	-0-			-0-
07	930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754 2			N	-0-			-0-
08	744 N	556	-0-	-188 B	-0-	556 2			N	-0-			-0-
09	840 N	443	-0-	-397 B	-0-	443 2			N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2			N	-0-			-0-
*11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2			N	-0-			-0-
-----													
MONROE NE "179"		WELL #:		17	RRCID ->	207372	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5180 -	5392	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEASLIN		WELL #:		1973	RRCID ->	207431	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 5064 -	6056	
06	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 2			N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2			N	-0-			-0-
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160 2			N	-0-			-0-
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2			N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
-----													
GEASLIN NW "187"		WELL #:		7	RRCID ->	208285	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5254 -	6086	
06	720 N	609	-0-	-111 B	-0-	609 2			N	-0-			84
07	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594 2			N	-0-			84
08	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535 2			N	-0-			84
09	600 N	282	-0-	-318 B	-0-	282 2			N	-0-			84
10	589 N	346	-0-	-243 B	-0-	346 2			N	-0-			84
*11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2			N	-0-			84
-----													
GEASLIN NE "204"		WELL #:		64	RRCID ->	208287	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 5814 -	6850	
06	2370 N	2350	-0-	-20 B	-0-	2350 2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2368	-0-	-174 B	-0-	2366 2	2 9		N	2	2 8		-0-
08	2294 N	2059	-0-	-235 B	-0-	2059 2			N	-0-			-0-
09	2340 N	1691	-0-	-649 B	-0-	1691 2			N	-0-			-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 2			N	-0-			-0-
*11	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 2			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808		
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
06	1560 N	1470	-0-	-90 B	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1564	-0-	-48 B	-0-	1564 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1456	-0-	-94 B	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902		
06	1080 N	1030	-0-	-50 B	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	509	-0-	-511 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
*11	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310		
06	2490 N	2410	-0-	-80 B	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2501	-0-	-41 B	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2324	-0-	-156 B	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
*11	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450		
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	27 1	1013 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	899	-0-	-186 B	-0-	27 1	870 2	N	2 8	-0-
						2 9				
08	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	36 1	1034 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	903	-0-	-147 B	-0-	36 1	867 2	N	-0-	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	36 1	1005 2	N	-0-	-0-
*11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	36 1	1018 2	N	-0-	-0-
-----										
BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640		
06	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 2		N	-0-	251
07	2976 N	2851	-0-	-125 B	-0-	2850 2	1 9	N	1	81
08	2604 N	2346	-0-	-258 B	-0-	2346 2		N	-0-	81
09	2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974 2		N	-0-	81
10	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863 2		N	-0-	81
*11	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 2		N	-0-	81
-----										
MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382		
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2		N	-0-	-0-
07	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
08	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 2		N	-0-	-0-
09	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2		N	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-	-0-
*11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896		
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
06	1500 N	1335	-0-	-165 B	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1348	-0-	-202 B	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2	N	-0-		-0-
*11	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725		
06	1950 N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2	N	-0-		-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2	N	-0-		-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1751	-0-	-19 B	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN SE "202"		WELL #: 42		RRCID -> 217798		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774		
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	518	-0-	-784 B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-		-0-
10	682 N	583	-0-	-99 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
*11	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-		-0-
-----										
MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420		
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
08	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784		
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
10	527 N	402	-0-	-125 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
11	510 N	283	-0-	-227 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
-----										
GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770		
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-		44
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-		44
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-		44
09	150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57 3	N	-0-		44
10	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51 3	N	-0-		44
11	120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11 3	N	-0-		44



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696							
GEASLILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152 2		N	-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1190 2	2 9	N	-0-
08	1209 N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064 2		N	-0-
09	1140 N	968	-0-	-172 B	-0-	968 2		N	-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N	-0-
*11	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-
-----									
BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830	
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-
11	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-
-----									
BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344	
06	1290 N	1209	-0-	-81 B	-0-	1209 2		N	-0-
07	1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	1263 2		N	-0-
08	1240 N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065 2		N	-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2		N	-0-
10	1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255 2		N	-0-
*11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-
-----									
BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361	
06	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 2		N	-0-
07	2790 N	2561	-0-	-229 B	-0-	2561 2		N	-0-
08	2790 N	2620	-0-	-170 B	-0-	2620 2		N	-0-
09	2700 N	2279	-0-	-421 B	-0-	2279 2		N	-0-
10	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 2		N	-0-
11	2550 N	2206	-0-	-344 B	-0-	2206 2		N	-0-
-----									
MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440	
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-
-----									
GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353	
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-
07	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 2		N	-0-
09	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351 2		N	-0-
10	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 2		N	-0-
*11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-
-----									
BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475	
06	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-
07	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 2		N	-0-
08	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2		N	-0-
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099 2			N	-0-			-0-
08	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	952 2			N	-0-			-0-
09	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811 2			N	-0-			-0-
10	1085	N	990	-0-	-95 B	-0-	990 2			N	-0-			-0-
11	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590						
06	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2600 2			N	-0-			-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2928 2	2 9		N	-0-	2 8		-0-
08	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 2			N	-0-			-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 2			N	-0-			-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2			N	-0-			-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164						
06	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517 2			N	-0-			-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736 2			N	-0-			-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 2			N	-0-			-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 2			N	-0-			-0-
*11	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420						
06	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 2			N	-0-			-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2955 2	2 9		N	-0-	2 8		-0-
08	2141	X	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 2			N	-0-			-0-
09	1770	X	1106	-0-	-664 B	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2942 2			N	-0-			-0-
*11	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976						
06	2070	N	2006	-0-	-64 B	-0-	2006 2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076 2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1912	-0-	-165 B	-0-	1912 2			N	-0-			-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2			N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2			N	-0-			-0-
*11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778						
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2			N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2			N	-0-			-0-
08	775	N	299	-0-	-476 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
09	780	N	697	-0-	-83 B	-0-	697 2			N	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2			N	-0-			-0-
*11	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178						
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2			N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2			N	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2			N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. BROWN NW "226"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819	2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-		-0-
08	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2	N	-0-		-0-
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2	N	-0-		-0-
10	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
*11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500			
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
07	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
11	390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056			
06	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08	434 N	6	-0-	-428 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360			
06	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696			
06	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
11	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754			
06	1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-	1583	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1496	-0-	-4 B	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015			
06	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
07	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
09	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2	N	-0-		-0-
10	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
11	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129		
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
06	3450 X	3240	-0-	-210 B	-0-	3240 2		N	-0-	-0-
07	3534 X	3266	-0-	-268 B	-0-	3264 2	2 9	N	2 8	-0-
08	3534 X	2957	-0-	-577 B	-0-	2957 2		N	-0-	-0-
09	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-	-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351 2		N	-0-	-0-
11	3240 X	3205	-0-	-35 B	-0-	3205 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394		
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-	-0-
09	360 N	214	-0-	-146 B	-0-	214 2		N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
11	390 N	319	-0-	-71 B	-0-	319 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732		
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
08	434 N	283	-0-	-151 B	-0-	283 2		N	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-	-0-
10	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 2		N	-0-	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335		
06	1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370 2		N	-0-	-0-
07	1457 N	1387	-0-	-70 B	-0-	1385 2	2 9	N	2 8	-0-
08	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
*11	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836		
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2		N	-0-	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2		N	-0-	-0-
08	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284 2		N	-0-	-0-
09	1410 N	1316	-0-	-94 B	-0-	1316 2		N	-0-	-0-
10	1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387 2		N	-0-	-0-
*11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677		
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-	-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2		N	-0-	-0-
08	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2		N	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-	-0-
10	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 2		N	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826		
06	1590 N	1544	-0-	-46 B	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 2		N	-0-	-0-
08	1798 N	1547	-0-	-251 B	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2		N	-0-	-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2		N	-0-	-0-
*11	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4500 X	4140	-0-	-360 B	-0-	4140 2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4317	-0-	-333 B	-0-	4317 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	4601	-0-	-18 B	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
09	4200 X	4124	-0-	-76 B	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 2		N	-0-			-0-
11	4200 X	4150	-0-	-50 B	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042				
06	1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1612	-0-	-155 B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42 B	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692				
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
08	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
11	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374				
06	720 N	680	-0-	-40 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09	690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
10	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
*11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036				
06	1020 N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1042	-0-	-322 B	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	739	-0-	-377 B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482				
06	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	450 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615				
06	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
07	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
08	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
10	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
11	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616				
M	O	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
06	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837	N	662	-0-	-175 B	-0-	662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402				
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630				
06	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101				
06	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	598	-0-	-177 B	-0-	598 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115				
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110				
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100				
06	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	992	N	798	-0-	-194 B	-0-	798 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3600 X	3133	-0-	-467 B	-0-	3133	2	N	-0-		-0-
07	3720 X	3451	-0-	-269 B	-0-	3449	2	N	2	2 8	-0-
08	3720 X	2975	-0-	-745 B	-0-	2975	2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3401	-0-	-49 B	-0-	3401	2	N	-0-		-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	3068	-0-	-262 B	-0-	3068	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130			
06	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150			
06	1140 N	1048	-0-	-92 B	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965	2	N	-0-		-0-
08	899 N	643	-0-	-256 B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985	2	N	-0-		-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2	N	-0-		-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
-----											
GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410			
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437			
06	1530 N	1479	-0-	-51 B	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449			
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
07	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014			
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	6		189
07	558 N	414	-0-	-144 B	-0-	408	2	N	5	168 1	26
08	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2	N	-0-		26
09	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	459	2	N	37		63
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	383	2	N	8		71
11	570 N	257	-0-	-313 B	-0-	257	2	N	-0-		71

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
BROWN NW "185"		WELL #:		90	RRCID ->	256604	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5392 - 6780
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	
06		570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 2	N	-0-		-0-	
07		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-	
08		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2	N	-0-		-0-	
09		540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
10		558 N	484	-0-	-74 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
11		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN SE "201"		WELL #:		91	RRCID ->	259360	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	4840 - 7480
06		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-	
07		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2	N	-0-		-0-	
08		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-	
09		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 2	N	-0-		-0-	
10		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657 2	N	-0-		-0-	
*11		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN SW '225'		WELL #:		95	RRCID ->	277527	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	3393 - 6421
06		2760 X	2247	-0-	-513 B	-0-	2247 2	N	-0-		-0-	
07		2852 X	2569	-0-	-283 B	-0-	2562 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
08		3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	3031 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09		2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717 2	N	-0-		-0-	
10		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2	N	-0-		-0-	
*11		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 2	N	-0-		-0-	
-----												
GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)		34309 475		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TERRELL					
THOMPSON, J. CLEO		855610										
BROWN STATE 34		WELL #:		2	RRCID ->	169851	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6109 - 6204
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN "333"		WELL #:		1	RRCID ->	172219	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	5316 - 5911
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
-----												
GENEVA (CANYON)		34394 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327										
POWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164536	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7513 - 7520
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486		N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486		N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

GENEVA (ELLENBURGER) LEGACY RESERVES OPERATING LP BRUTON 27		34394 200 495445		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	66 1	2330 3	N	196	162 1		154
						216 9						
07	2604 #	2246	-0-	-358	-0-	68 1	2033 3	N	132	151 1		135
						145 9						
08	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	68 1	2423 3	N	184	162 1		157
						202 9						
09	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	66 1	2351 3	N	176	171 1		162
						194 9						
10	2697 #	2490	-0-	-207	-0-	68 1	2404 3	N	16	158 1		20
						18 9						
*11	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	66 1	2316 3	N	331	154 1		197
						364 9						

PATNO OIL & GAS COMPANY POWELL UNIT		643327		RRCID ->		266981		COMPL. DATE 11/14/2005				TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7765 - 7775
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8171			N	-0-						175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8171			N	NO RPT						175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171			N	NO RPT						175
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171			N	NO RPT						175
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171			N	NO RPT						175
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171			N	NO RPT						175

GENEVA (STRAWN) COPPERTOP MOORE		34394 500 177301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	1	RRCID ->	153336	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7714 - 7726	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	198 2	11 9	N	10			106
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	N	1			107
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	331 2	1 9	N	1			108
09	210 N	53	-0-	-157	-0-	53 2		N	-0-			108
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	19 2		N	-0-			108
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			108

ENERVEST OPERATING, L.L.C. BRUTON		252131		RRCID ->		100072		COMPL. DATE 03/18/1982				TOTAL DEPTH	7997	PERF.	7631 - 7662
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-			
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-			-0-			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-			
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GET IT (GOEN LIME) DAMRON ENERGY, LLC PFLUGER		34601 200 198130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
		WELL #:	1	RRCID ->	144776	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3473 - 3477
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 5		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 5		N	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 5		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 5		N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 5		N	-0-		-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 5		N	-0-		-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN)		36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		027200								
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 150467		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856		
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
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48 1	1491 2	Y	87	458
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	96 9	1753 2	Y	81	539
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	57 1	1827 2	Y	45 372 1	212
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	89 9	1761 2	Y	53	265
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	65 1	1855 2	Y	78	343
*11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	50 9	1606 2	Y	78	421

GRIERSON SPRING (STRAWN)		36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		027200								
UNIVERSITY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 118580		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822		
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
06	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	192 1	6004 2	Y	277 198 1	290
07	5952 X	5942	-0-	-10	-0-	305 9	5525 2	Y	215 198 1	307
08	5952 X	5464	-0-	-488	-0-	180 1	5051 2	Y	211 389 1	129
09	5760 X	4996	-0-	-764	-0-	237 9	4547 2	Y	259 185 1	203
10	5952 X	5659	-0-	-293	-0-	181 1	5060 2	Y	336 200 1	339
11	5760 X	4368	-0-	-1392	-0-	232 9	3858 2	Y	325 229 1	435

GRIERSON A		36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		027200								
UNIVERSITY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 155427		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874		
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
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	38 1	566 2	Y	8 8 1	164
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	9 9	592 2	Y	8	172
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 2	Y	2	174
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	564 2	Y	2 9 1	167
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2 9	565 2	Y	9 8 1	168
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	519 2	Y	8 6 1	170

GRIERSON STATE		36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		027200								
UNIVERSITY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 156490		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902		
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
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	8 1	263 2	Y	-0-	17
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11 1	334 2	Y	-0-	17
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	357 2	Y	71	88
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	78 9	346 2	Y	81	169
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13 1	346 2	Y	58 159 1	68
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	89 9	262 2	Y	76	144

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1	1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	9	80	2	Y	1			2
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			2
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	1	1	1
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	81	2	Y	1	1	1	1
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	9	70	2	Y	1	1	1	1

  

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906					
06	5280 X	4445	-0-	-835	-0-	135	1	4197	2	Y	103			136
07	5456 X	4980	-0-	-476	-0-	113	9	4709	2	Y	107	173	1	70
08	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	118	9	4815	2	Y	148	182	1	36
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	172	1	4808	2	Y	121			157
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	163	9	4897	2	Y	173	182	1	148
*11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	174	1	4687	2	Y	138	183	1	103

  

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852					
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	236	1	7348	2	Y	111	82	1	116
07	7285 X	7076	-0-	-209	-0-	122	9	6761	2	Y	86	79	1	123
08	7285 X	7013	-0-	-272	-0-	220	1	6694	2	Y	73	151	1	45
09	7050 X	6764	-0-	-286	-0-	95	9	6478	2	Y	47	55	1	37
10	7285 X	6482	-0-	-803	-0-	234	1	6155	2	Y	44	36	1	45
11	7050 X	4866	-0-	-2184	-0-	52	9	4649	2	Y	31	31	1	45

  

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813					
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	169	1	5284	2	Y	47	35	1	49
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	52	9	4862	2	Y	37	34	1	52
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	158	1	4461	2	Y	46	70	1	28
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	41	9	4110	2	Y	41	37	1	32
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	160	1	4617	2	Y	26	31	1	27
11	4050 X	3760	-0-	-290	-0-	51	9	3586	2	Y	30	18	1	39

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	2	2	1		31
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	2				33
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	167	2	Y	1				34
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	5	1	165	2	Y	-0-	2	1		32
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	166	2	Y	2	2	1		32
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	141	2	Y	2	2	1		32
-----															
UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751					
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	451	1	6652	2	N	235	285	1		260
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	317	1	7084	2	N	98	188	1		170
08	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	309	1	6994	2	N	96				266
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	207	1	6252	2	N	154	293	1		127
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	283	1	6656	2	N	106	97	1		136
*11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	256	1	5377	2	N	91	80	1		147
-----															
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746					
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	N	26	27	1		103
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	2	N	33				136
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	97	1	2202	2	N	86				222
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	2	N	65	24	1		263
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1797	2	N	29	28	1		264
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	22	20	1		266
-----															
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796					
06	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	90	1	1330	2	N	18	20	1		31
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	60	1	1342	2	N	19				50
08	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	63	1	1425	2	N	5				55
09	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	44	1	1328	2	N	4	20	1		39
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	59	1	1386	2	N	22	20	1		41
11	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	54	1	1126	2	N	19	16	1		44

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"		//CONT.// //CONT.//	36953 500 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN					
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
		WELL #:	4	RRCID -> 165099	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 8954	PERF. 8705 - 8794				
06	4611 X	4611	-0-	-0-	140 1	4383 2	Y	80	62 1		84
07	T. A.	4380	-0-	4380	88 9 136 1	4172 2	Y	65	58 1		91
08	T. A.	4431	-0-	4431	72 9 149 1	4160 2	Y	111	134 1		68
09	T. A.	4542	-0-	4542	122 9 153 1	4231 2	Y	144	99 1		113
10	T. A.	4602	-0-	4602	158 9 193 1	4267 2	Y	129	111 1		131
*11	20256 X	2301	-0-	-17955	142 9 87 1	2214 2	Y	-0-	89 1		42
UNIVERSITY 7-6S		WELL #:	2	RRCID -> 166704	COMPL. DATE 10/23/1997	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 8552 - 8750				
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-		N	-0-			341
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			341
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			341
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			341
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			341
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34 1		307
UNIVERSITY 6-7W		WELL #:	2	RRCID -> 166708	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8631 - 8718				
06	1140 N	882	-0-	-258	-0-	55 1	813 2	N	13	12 1	64
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	14 9 38 1	859 2	N	27		91
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	30 9 38 1	857 2	N	34		125
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	37 9 26 1	793 2	N	33	13 1	145
10	930 N	910	-0-	-20	-0-	36 9 34 1	804 2	N	65	177 1	33
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	72 9 32 1 35 9	681 2	N	32	12 1	53
UNIVERSITY "5"		WELL #:	1	RRCID -> 168690	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9023	PERF. 8705 - 8781				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRIERSON STATE		WELL #:	2	RRCID -> 169058	COMPL. DATE 04/19/1998	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 8909 - 8934				
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	18 1	574 2	Y	44		106
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	48 9 19 1	580 2	Y	73		179
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	80 9 18 1	493 2	Y	19	181 1	17
09	450 N	251	-0-	-199	-0-	21 9 9 1	242 2	Y	-0-		17
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	44 1	968 2	Y	162	161 1	18
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	178 9 22 1	554 2	Y	-0-		18

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.//		36953 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REAGAN			
HENRY RESOURCES LLC				378535									
UNIVKEISHA		WELL #: 7144		RRCID -> 279514	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8900	-		8963			
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			
06	9780 X	7877	-0-	-1903	-0-	50 1	7644 3	Y	126	124 1	5		
07	9982 X	7978	-0-	-2004	-0-	44 4	139 9	Y	128	126 1	7		
*08	9982 X	7046	-0-	-2936	-0-	50 1	7787 3	Y	105	110 1	2		
*09	8790 X	7797	-0-	-993	-0-	141 9	6905 3	Y	129	123 1	8		
10	9083 X	9007	-0-	-76	-0-	25 1	7630 3	Y	169	167 1	10		
*11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	116 9	8796 3	Y	123	125 1	8		
						25 1	8071 3	Y					
						186 9							
						135 9							
-----													
UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH 9321	PERF. 9202	-		9231			
*10	14B2 EXT	12161	-0-	12161	12161	25 1	11980 3	N	142	134 1	8		
11	14B2 EXT	11289	-0-	11289	23450	156 9							
						25 1	10999 3	N	241	234 1	15		
						265 9							
-----													
PERMIAN RESOURCES, LLC		UNIVERSITY 7		655836	WELL #: 1	RRCID -> 264261	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8662	-			8826
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263		
-----													
THOMPSON, J. CLEO		UNIVERSITY 6-6		855610	WELL #: 1	RRCID -> 186344	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8690	-		8791	
06	4140 X	3641	-0-	-499	-0-	3500 2	141 9	N	128	185 1	143		
07	3441 X	2585	-0-	-856	-0-	2524 2	61 9	N	55		198		
08	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	3197 2	17 9	N	15		213		
09	3330 X	1843	-0-	-1487	-0-	1834 2	9 9	N	8	111 1	110		
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3849 2	127 9	N	115		225		
*11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3474 2	134 9	N	122	190 1	157		
-----													
GUSTAV (CANYON)		DISCOVERY OPERATING, INC.		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 1		RRCID -> 120436	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 6980	-		7091			
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		5		
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	204 3		Y	-0-		5		
08	341 N	128	-0-	-213	-0-	128 3		Y	-0-		5		
09	300 N	143	-0-	-157	-0-	143 3		Y	-0-		5		
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		5		
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		5		
-----													
STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437	COMPL. DATE 07/21/1985	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7005	-		7311			
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3		Y	-0-		29		
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3		Y	-0-		29		
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3		Y	-0-		29		
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293 3		Y	-0-		29		
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		29		
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324 3	10 9	Y	9		38		

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865														
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 2		RRCID -> 141305		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 2		RRCID -> 142382		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298								
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					121
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					121
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					121
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					121
10	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					121
*11	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					121
-----																
STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 2		RRCID -> 148478		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331								
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					33
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					33
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					33
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					33
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					33
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	251	3	19	9	Y	17					50
-----																
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299								
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3			Y	-0-					5
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					5
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			Y	-0-					5
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			Y	-0-					5
10	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	3			Y	-0-					5
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					5
-----																
OXY USA INC.		630591														
UNIVERSITY 6		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874								
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					48
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					48
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					48
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					48

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
UNIVERSITY 6		WELL #:		3	RRCID ->	206279	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6824 - 6892
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
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		86
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		86
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		86
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2	N	-0-		86
*10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-		86
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		6

  

UNIVERSITY 6		WELL #:		2	RRCID ->	206773	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6852 - 6860
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

  

TXP, INCORPORATED		875395		UNIVERSITY "17"		WELL #:		1	RRCID ->	209264	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6952 - 7000
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-				
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-				
08	527 X	505	-0-	-22	-0-	505	2	N	-0-		-0-				
09	510 X	494	-0-	-16	-0-	494	2	N	-0-		-0-				
10	527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-		-0-				
11	510 X	489	-0-	-21	-0-	489	2	N	-0-		-0-				

  

UNIVERSITY "17"		WELL #:		2	RRCID ->	211834	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 7020 - 7064
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
08	682 X	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-		-0-
09	660 X	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-		-0-
10	682 X	664	-0-	-18	-0-	664	2	N	-0-		-0-
*11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		UNIVERSITY '14'		WELL #:		3	RRCID ->	213209	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6953 - 6986
06	300 X	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-		71				
07	310 X	306	-0-	-4	-0-	305	2	1 9 N		1	72				
08	310 X	306	-0-	-4	-0-	303	2	3 9 N		3	75				
09	300 X	287	-0-	-13	-0-	284	2	3 9 N		3	78				
10	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-		78				
11	300 X	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-		78				

  

HARRIETT (HARKEY)		39212 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN							
AOCK OPERATING LIMITED		003596		BYNUM		WELL #:		2	RRCID ->	275719	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4518 - 4534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
FORTUNE ENERGY, INC. 278757  
MCGILL WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #	-0-	-0-	-30		-0-					Y	3	57	1	66
07		31 #	-0-	-0-	-31		-0-					Y	2			68
08		31 #	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-			68
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			68
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			68
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	43	1	25

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO  
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974  
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO  
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383  
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - P/A 08/01/2016

SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/2016

P,B&B OPERATING INC. 631644  
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)												
STALEY OPERATING CO.												
VAUGHN DEEP												
39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
811415												
WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF. 11997 - 12085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		690 N	200	-0-	-490	-0-	200 2			N	-0-	125
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	521 2	32 9		N	29	154
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	154
09		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2			N	-0-	154
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	716 2	43 9		N	39	193
*11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2121 2	33 9		N	30	223

HEATHER "B" (L. WOLFPCAMP "D")												
MERCURY OPERATING, LLC												
JEFFREY												
40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
560337												
WELL #: 1B RRCID -> 279599 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 4283 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANCHEZ												
WELL #: 1 RRCID -> 279888 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 4297 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.												
THAD												
643525												
WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-	-0-
07		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3			N	-0-	-0-
08		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-	-0-
09		480 #	442	-0-	-38	-0-	442 3			N	-0-	-0-
10		527 #	131	-0-	-396	-0-	131 3			N	-0-	-0-
11		540 #	65	-0-	-475	-0-	65 3			N	-0-	-0-

HELBING (CLEARFORK)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HELBING "9"												
40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
877099												
WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		420 N	174	-0-	-246	-0-	25 1	149 2		N	-0-	-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	100 1	432 2		N	1	-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	95 1	379 2		N	-0-	-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	98 1	368 2		N	-0-	-0-
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	102 1	380 2		N	-0-	-0-
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	111 1	392 2		N	-0-	-0-

MCDONALD -12-												
WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		240 N	168	-0-	-72	-0-	52 1	116 2		N	-0-	-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	53 1	276 2		N	-0-	-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	53 1	251 2		N	-0-	-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	58 1	259 2		N	-0-	-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	57 1	264 2		N	-0-	-0-
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	64 1	251 2		N	-0-	-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) RHONDA OPERATING COMPANY DAMRON			40300 650 706300		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON							
			WELL #:	1C	RRCID -> 147775	COMPL. DATE	04/04/1986	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8203 - 8229					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. SCHEUBER, J. H. "C"			40352 600 148113		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
			WELL #:	1	RRCID -> 070983	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A					
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	40	1	840	3	Y	4	4	1			1
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	19	1	883	3	Y	4	4	1			1
08	992 N	895	-0-	-97	-0-	21	1	870	3	Y	4	4	1			1
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	14	1	711	3	Y	4	4	1			1
10	899 N	112	-0-	-787	-0-	2	1	107	3	Y	3	3	1			1
11	870 N	149	-0-	-721	-0-	3	1	143	3	Y	3	3	1			1

SCHEUBER, J. H. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 071100	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	4	4	1			1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	4	4	1			1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	4	1			1
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	4	4	1			1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	4	4	1			1
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	4	4	1			1

WEST, H. H. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 071696	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	4	4	1			1
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	7	1	353	3	Y	4	4	1			1
08	403 N	244	-0-	-159	-0-	6	1	234	3	Y	4	4	1			1
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	5	1	238	3	Y	3	3	1			1
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	4	1	196	3	Y	4	4	1			1
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	3	1	139	3	Y	4	4	1			1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	7	7	1	3
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	9	381	3	Y	8	9	1	2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	8	8	1	2
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	8	1	413	3	Y	8	7	1	3
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	439	3	Y	8	9	1	2
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	431	3	Y	8	8	1	2
-----														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998					
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	29	1	595	3	Y	4	4	1	1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1	1
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	15	1	621	3	Y	4	4	1	1
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	13	1	646	3	Y	4	4	1	1
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	Y	4	4	1	1
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	639	3	Y	4	4	1	1
-----														
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812					
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	217	3	Y	4	4	1	1
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	5	1	228	3	Y	4	4	1	1
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	4	1	228	3	Y	4	4	1	1
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	4	1	216	3	Y	4	4	1	1
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	3	1	149	3	Y	4	4	1	1
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	4	1	198	3	Y	4	4	1	1
-----														
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945					
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	7	7	1	3
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	8	9	1	2
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	8	8	1	2
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	12	1	598	3	Y	8	7	1	3
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	12	1	599	3	Y	8	9	1	2
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	13	1	536	3	Y	8	8	1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978				
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		
06	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	88	1	1845	3	Y	7	1	3
07	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	41	1	1928	3	Y	8	9	2
08	2015 X	1998	-0-	-17	-0-	46	1	1943	3	Y	8	8	2
09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	37	1	1875	3	Y	8	7	3
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	38	1	1945	3	Y	8	9	2
11	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	45	1	1842	3	Y	8	8	2
-----													
WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864				
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	31	1	646	3	Y	4	4	1
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	14	1	653	3	Y	4	4	1
08	992 N	811	-0-	-181	-0-	19	1	788	3	Y	4	4	1
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	4	4	1
10	682 N	474	-0-	-208	-0-	9	1	461	3	Y	4	4	1
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	12	1	470	3	Y	4	4	1
-----													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955				
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	3	3	1
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	4	4	1
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	652	3	Y	4	4	1
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	664	3	Y	4	4	1
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	4	4	1
-----													
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918				
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	11	1	536	3	Y	4	4	1
08	713 N	559	-0-	-154	-0-	13	1	542	3	Y	4	4	1
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	10	1	503	3	Y	4	4	1
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	8	1	415	3	Y	4	4	1
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	12	1	484	3	Y	4	4	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	7	7	1	3
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	775	3	Y	8	9	1	2
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	728	3	Y	8	8	1	2
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	Y	8	7	1	3
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	8	9	1	2
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	17	1	688	3	Y	8	8	1	2
-----														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912					
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	Y	7	7	1	3
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	916	3	Y	7	8	1	2
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	18	1	757	3	Y	5	6	1	1
09	900 N	627	-0-	-273	-0-	12	1	611	3	Y	4	4	1	1
10	930 N	659	-0-	-271	-0-	12	1	643	3	Y	4	4	1	1
11	750 N	590	-0-	-160	-0-	14	1	572	3	Y	4	4	1	1
-----														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934					
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	5	6	1	2
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	8	8	1	2
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	Y	8	8	1	2
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	482	3	Y	8	7	1	3
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	8	9	1	2
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	Y	7	7	1	2
-----														
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856					
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	3	3	1	1
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	369	3	Y	4	4	1	1
08	868 N	379	-0-	-489	-0-	9	1	366	3	Y	4	4	1	1
09	510 N	378	-0-	-132	-0-	7	1	367	3	Y	4	4	1	1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	401	3	Y	4	4	1	1
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	4	4	1	1

HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. WEST, H. H. "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914				
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
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	4	4 1	1
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	4	4 1	1
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	4	4 1	1
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	4	4 1	1
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	6	1	293	3	Y	4	4 1	1
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	7	1	278	3	Y	4	4 1	1
-----													
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856				
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	12	1	247	3	Y	4	4 1	1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	4	4 1	1
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	6	1	246	3	Y	4	4 1	1
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	4	1	229	3	Y	4	4 1	1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	4	4 1	1
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	4	4 1	1
-----													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994				
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	4	4 1	1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	4	4 1	1
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	4	4 1	1
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	11	1	546	3	Y	4	4 1	1
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	11	1	565	3	Y	4	4 1	1
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	13	1	531	3	Y	4	4 1	1
-----													
WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826				
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	7	7 1	3
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1069	3	Y	8	9 1	2
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1043	3	Y	8	8 1	2
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	19	1	999	3	Y	8	7 1	3
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	20	1	1026	3	Y	8	9 1	2
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	24	1	969	3	Y	8	8 1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	175223	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7870 - 7916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	6	1	306	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	7	1	285	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	5	1	262	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	5	1	262	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-		-0-

  

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	175224	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7866 - 7922	
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	21	1	440	3	Y	7	7 1	3
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	11	1	522	3	Y	8	9 1	2
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	13	1	528	3	Y	8	8 1	2
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	8	7 1	3
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	8	9 1	2
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	12	1	484	3	Y	8	8 1	2

  

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	175225	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7840 - 7854	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	4	4 1	1
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	4	4 1	1
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	Y	4	4 1	1
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	458	3	Y	4	4 1	1
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	498	3	Y	4	4 1	1
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	4	4 1	1

  

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179583	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7920 - 7972	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	3	3 1	1
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	4	4 1	1
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	6	1	234	3	Y	1	2 1	-0-
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	3	1	175	3	Y	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-		-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-		-0-



-----  
 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32 1	660 3	Y	7	7 1	3
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	8 9	652 3	Y	8	9 1	2
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	14 1	686 3	Y	8	8 1	2
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	9 9	650 3	Y	8	7 1	3
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	13 1	855 3	Y	8	9 1	2
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17 1	762 3	Y	8	8 1	2
						9 9					

-----  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852  
 -----

06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58 1	1202 3	Y	4	4 1	1
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	4 9	1079 3	Y	4	4 1	1
08	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	23 1	1070 3	Y	4	4 1	1
09	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	4 9	1101 3	Y	6	5 1	2
10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	25 1	1064 3	Y	8	8 1	2
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	21 1	1038 3	Y	8	8 1	2
						7 9					
						9 9					

-----  
 PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828  
 -----

06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50 1	1052 3	Y	7	7 1	3
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	8 9	1117 3	Y	8	9 1	2
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	24 1	1102 3	Y	8	8 1	2
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	9 9	1077 3	Y	8	7 1	3
10	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	21 1	1111 3	Y	8	9 1	2
11	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	9 9	1054 3	Y	8	8 1	2
						26 1					
						9 9					

-----  
 PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919  
 -----

06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	58 1	1221 3	Y	4	4 1	1
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	4 9	1256 3	Y	4	4 1	1
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	27 1	1251 3	Y	8	7 1	2
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	4 9	1187 3	Y	8	7 1	3
10	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	30 1	1219 3	Y	8	9 1	2
11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	23 1	1104 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
						24 1					
						9 9					

-----  
 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

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
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
07	682 N	645	-0-	-37	-0-	13	1	623	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	13	1	569	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	651	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	659	3	Y	7	8 1	2
						8	9						
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	652	3	Y	8	8 1	2
						9	9						

-----  
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

06	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	3	Y	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	1	128	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	4	4 1	1
						4	9						

-----  
 WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

06	600 N	550	-0-	-50	-0-	25	1	522	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	15	1	621	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	11	1	575	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	600	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	569	3	Y	8	8 1	2
						9	9						

-----  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1239	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	26	1	1251	3	Y	7	8 1	2
						8	9						
08	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	31	1	1318	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	25	1	1281	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	26	1	1319	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
11	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	31	1	1273	3	Y	8	8 1	2
						9	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830		
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
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	7	3
						8	9			7	1
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	8	2
						9	9			9	1
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	8	2
						9	9			8	1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	8	3
						9	9			7	1
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	8	2
						9	9			9	1
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	4	1	164	3	6	2
						7	9			6	1
-----											
WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945		
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	7	3
						8	9			7	1
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	26	1	1251	3	8	2
						9	9			9	1
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	30	1	1278	3	8	2
						9	9			8	1
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	23	1	1164	3	9	3
						10	9			8	1
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	22	1	1131	3	12	3
						13	9			12	1
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	11	3
						12	9			11	1
-----											
WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818		
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	44	1	928	3	7	3
						8	9			7	1
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	20	1	930	3	8	2
						9	9			9	1
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	22	1	938	3	8	2
						9	9			8	1
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	18	1	927	3	8	3
						9	9			7	1
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	18	1	956	3	8	2
						9	9			9	1
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	23	1	928	3	8	2
						9	9			8	1
-----											
SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830		
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	52	1	1084	3	7	3
						8	9			7	1
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	23	1	1090	3	8	2
						9	9			9	1
08	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	26	1	1088	3	8	2
						9	9			8	1
09	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	20	1	1043	3	9	3
						10	9			8	1
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	3	12	3
						13	9			12	1
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1	1054	3	11	3
						12	9			11	1

HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. WEST, H. H. "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003				TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790						
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	4	4	1			1
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	4	4	1			1
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	4	4	1			1
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	19	1	960	3	Y	6	5	1			2
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	19	1	996	3	Y	8	8	1			2
11	960 N	929	-0-	-31	-0-	22	1	898	3	Y	8	8	1			2
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003				TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924						
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1350	3	Y	7	7	1			3
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	8	9	1			2
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	28	1	1197	3	Y	8	8	1			2
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	3	Y	8	7	1			3
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	24	1	1266	3	Y	8	9	1			2
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	27	1	1121	3	Y	8	8	1			2
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888						
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	4	4	1			1
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	4	4	1			1
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	15	1	614	3	Y	4	4	1			1
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	11	1	565	3	Y	4	4	1			1
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	12	1	626	3	Y	4	4	1			1
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	597	3	Y	4	4	1			1
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832						
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	24	1	501	3	Y	6	6	1			2
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	695	3	Y	8	8	1			2
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	14	1	578	3	Y	8	8	1			2
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	9	1	480	3	Y	8	7	1			3
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	10	1	528	3	Y	8	9	1			2
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	12	1	495	3	Y	7	7	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	49 1	1024 3	Y	7	7 1	3
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	23 1	1070 3	Y	8	9 1	2
08	1209 N	859	-0-	-350	-0-	20 1	830 3	Y	8	8 1	2
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	23 1	1198 3	Y	8	7 1	3
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 1	1114 3	Y	8	9 1	2
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27 1	1081 3	Y	8	8 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	639 3	Y	4	4 1	1
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	15 1	689 3	Y	4	4 1	1
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16 1	670 3	Y	4	4 1	1
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12 1	627 3	Y	4	4 1	1
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 1	637 3	Y	4	4 1	1
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13 1	546 3	Y	4	4 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

06	960 N	936	-0-	-24	-0-	43 1	889 3	Y	4	4 1	1
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	20 1	967 3	Y	4	4 1	1
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	22 1	922 3	Y	4	4 1	1
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	18 1	900 3	Y	4	4 1	1
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	18 1	947 3	Y	4	4 1	1
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	21 1	864 3	Y	4	4 1	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

06	570 N	490	-0-	-80	-0-	22 1	465 3	Y	3	3 1	1
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 1	594 3	Y	4	4 1	1
08	651 N	561	-0-	-90	-0-	13 1	544 3	Y	4	4 1	1
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10 1	497 3	Y	4	4 1	1
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	10 1	492 3	Y	4	4 1	1
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14 1	570 3	Y	4	4 1	1

-----													
HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		19	RRCID ->	227749	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7820 -	7830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	578 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	13 1	597 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14 1	611 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	12 1	621 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12 1	639 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	14 1	589 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
-----													
WEST, H. H. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	228521	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7745 -	7755	
-----													
06	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	50 1	1050 3	Y	6	7	1	2	
						7 9							
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	23 1	1107 3	Y	4	5	1	1	
						4 9							
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	26 1	1101 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
09	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	21 1	1077 3	Y	5	4	1	2	
						6 9							
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	21 1	1090 3	Y	8	8	1	2	
						9 9							
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	1046 3	Y	8	8	1	2	
						9 9							
-----													
SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	230016	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 7842 -	7852	
-----													
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	24 1	504 3	Y	7	7	1	3	
						8 9							
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	11 1	538 3	Y	8	9	1	2	
						9 9							
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	13 1	547 3	Y	8	8	1	2	
						9 9							
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1	523 3	Y	8	7	1	3	
						9 9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11 1	544 3	Y	8	9	1	2	
						9 9							
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	11 1	465 3	Y	8	8	1	2	
						9 9							
-----													
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	241964	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7778 -	7788	
-----													
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	5 1	238 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	255 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	4 1	203 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	4 1	206 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6 1	243 3	Y	4	4	1	1	
						4 9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
HENDERSON "2"				WELL #: 2	RRCID -> 159503	COMPL. DATE 05/27/1996	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 7664	- 7760			
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
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
09	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3		N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585				WEST, HELEN HENDERSON "A"				
				WELL #: 1010	RRCID -> 057505	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7726	- 7941			
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	33 1	243 2	Y	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46 1	329 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36 1	260 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"				WELL #: 138	RRCID -> 057506	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 057507	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH 8504	PERF. N/A				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	Y	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"				WELL #: 1030	RRCID -> 057508	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH 8954	PERF. N/A				
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	24 1	178 2	Y	1	2	1	1
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	123 1	891 2	Y	2	2	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	1	1	1	1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	2	2	1	1
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65 1	463 2	Y	1	2	1	-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33 1	236 2	Y	3	2	1	1
						3 9						

-----													
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
-----													
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	9 1	66 2	Y	3	3	1		2
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	3 9	70 2	Y	2	3	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	3	2	1		2
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2 9		Y	2	3	1		1
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	Y	3	3	1		1
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 9		Y					
						12 1	85 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
-----													
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A													
-----													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	42 1	295 2	Y	-0-				-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	Y	-0-				-0-
-----													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A													
-----													
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43 1	320 2	Y	1	2	1		1
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1 9	280 2	Y	2	2	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	1	1	1		1
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	2 9		Y	2	2	1		1
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44 1	314 2	Y	1	2	1		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 9		Y					
						38 1	275 2	Y	3	2	1		1
						3 9							
-----													
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A													
-----													
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	4 1	26 2	Y	-0-				-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	7 1	53 2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	26 2	Y	-0-				-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70 1	504 2	Y	-0-				-0-
-----													
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A													
-----													
06	480 N	236	-0-	-244	-0-	26 1	195 2	Y	14	16	1		10
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	15 9	298 2	Y	13	16	1		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1		Y	14	10	1		11
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	14 9		Y	9	16	1		4
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	31 1	219 2	Y	15	16	1		3
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17 9		Y					
						57 1	409 2	Y	14	11	1		6
						15 9							



HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A			
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
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	3	2
						3	9					
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	2	1
						2	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	1
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	63	1	449	2	Y	3	1
						3	9					
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	2	1
						2	9					
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A			
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	132	1	972	2	Y	3	2
						3	9					
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	Y	2	1
						2	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	2	1
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	714	2	Y	4	1
						4	9					
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	485	2	Y	3	1
						3	9					
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	8	1	61	2	Y	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	Y	-0-	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	-0-
JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848			
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	109	1	806	2	Y	7	5
						8	9					
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	4	2
						4	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	689	2	Y	2	-0-
						2	9					
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	135	1	967	2	Y	2	1
						2	9					
JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	2	Y	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830				
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
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	16	18	11
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	18	9	898	2	Y	15	18	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	16	12	12
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	11	18	5
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	17	18	4
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	19	9	750	2	Y	15	12	7
						17	9						
JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800				
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-		-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-		-0-
JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816				
06	480 N	233	-0-	-247	-0-	27	1	196	2	Y	9	10	6
07	713 N	178	-0-	-535	-0-	10	9	148	2	Y	8	10	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	10	7	7
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	9	9			Y	6	10	3
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	9	10	2
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	9	230	2	Y	9	7	4
						32	1						
						10	9						
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826				
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	39	1	291	2	Y	9	10	6
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	10	9	298	2	Y	8	10	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	10	7	7
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	9	9			Y	6	10	3
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	163	1	1152	2	Y	9	10	2
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	10	9	477	2	Y	9	7	4
						67	1						
						10	9						

-----													
HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		4031	RRCID -> 105333			COMPL. DATE 02/08/1983			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809		
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	
-----													
06	750 N	234	-0-	-516	-0-	27	1	203 2	Y	4	5 1	3	
						4	9						
07	527 N	294	-0-	-233	-0-	35	1	253 2	Y	5	6 1	2	
						6	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	4 1	4	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	4	6 1	2	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	85	1	604 2	Y	5	6 1	1	
						6	9						
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	64	1	463 2	Y	5	4 1	2	
						6	9						
-----													
DOBSON, FRED W.		WELL #:		1029	RRCID -> 108602			COMPL. DATE 11/30/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880		
-----													
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	4	5 1	3	
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	27	1	193 2	Y	5	6 1	2	
						6	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	4 1	4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	6 1	2	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	313 2	Y	5	6 1	1	
						6	9						
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	70	1	502 2	Y	5	4 1	2	
						6	9						
-----													
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		301	RRCID -> 108603			COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831		
-----													
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	498 2	Y	1	1 1	1	
						1	9						
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	26	1	189 2	Y	1	1 1	1	
						1	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	1	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	590 2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9						
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	550 2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9						
-----													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		5030	RRCID -> 110506			COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864		
-----													
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	125	1	922 2	Y	3	3 1	2	
						3	9						
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	654 2	Y	2	3 1	1	
						2	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2 1	2	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	2	3 1	1	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	146	1	1031 2	Y	3	3 1	1	
						3	9						
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	528 2	Y	2	2 1	1	
						2	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	97 1 4 9	716 2	Y	4	5 1		3
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	87 1 6 9	624 2	Y	5	6 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	4 1		4
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	4	6 1		2
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	61 1 6 9	435 2	Y	5	6 1		1
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44 1 6 9	315 2	Y	5	4 1		2
-----												
H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623			
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	66 1	488 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	22 1	159 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44 1	310 2	Y	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34 1	245 2	Y	-0-			-0-
-----												
JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559			
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	1	1 1		1
07	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	130 1 1 9	936 2	Y	1	1 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	125 1 1 9	883 2	Y	1	1 1		-0-
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9	841 2	Y	1	1 1		-0-
-----												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026		RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862			
06	1410 X	1102	-0-	-308	-0-	131 1 4 9	967 2	Y	4	4 1		3
07	992 X	924	-0-	-68	-0-	112 1 3 9	809 2	Y	3	4 1		2
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	4	3 1		3
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	2	4 1		1
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	114 1 4 9	810 2	Y	4	4 1		1
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	550 2	Y	4	3 1		2
-----												
JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914			
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	149 1	1102 2	Y	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	163 1	1180 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	173 1	1228 2	Y	-0-			-0-
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	265 1	1899 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 8027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
				RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7811 - 7916			
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
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	95 1	704 2	Y	4	4	1		3
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 1	310 2	Y	3	4	1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3	1		3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	2	4	1		1
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	84 1	592 2	Y	4	4	1		1
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	392 2	Y	4	3	1		2
-----													
JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7843 - 7891			
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	63 1	463 2	Y	3	3	1		2
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54 1	391 2	Y	2	3	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1		2
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	2	3	1		1
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60 1	429 2	Y	3	3	1		1
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	72 1	519 2	Y	2	2	1		1
-----													
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7685 - 7787			
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	111 1	817 2	Y	3	3	1		2
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	135 1	973 2	Y	2	3	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1		2
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	2	3	1		1
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	66 1	468 2	Y	3	3	1		1
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	69 1	496 2	Y	2	2	1		1
-----													
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7725 - 7809			
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	97 1	719 2	Y	10	11	1		7
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	95 1	685 2	Y	9	11	1		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	7	1		7
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	7	11	1		3
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	91 1	648 2	Y	10	11	1		2
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35 1	251 2	Y	9	7	1		4
-----													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7761 - 7851			
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	96 1	710 2	Y	-0-				-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	100 1	721 2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	81 1	574 2	Y	-0-				-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	449 2	Y	-0-				-0-



HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7751 - 7856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-			-0-
-----														
JONES RANCH "B"		WELL #: 4038		RRCID -> 137071		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7741 - 7802				
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	Y	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	Y	-0-			-0-
-----														
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 9030		RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7791 - 7844				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	24	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	Y	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 7771 - 7863				
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	113	1	836	2	Y	4	5	1	3
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	105	1	755	2	Y	4	5	1	2
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	3	1	3
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	2	4	1	1
10	992 X	910	-0-	-82	-0-	112	1	792	2	Y	5	5	1	1
11	960 X	894	-0-	-66	-0-	109	1	781	2	Y	4	3	1	2
-----														
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 7754 - 7817				
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7649 - 7685				
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	3	3	1	2
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	2	3	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	3	1	1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	3	3	1	1
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	2	2	1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	151	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	984	2	Y	-0-					-0-
-----																
H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	106	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	Y	-0-					-0-
-----																
JONES RANCH "A"		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890								
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	4	5	1			3
07	341 N	211	-0-	-130	-0-	25	1	182	2	Y	4	5	1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	5	1			1
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	5	5	1			1
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	Y	4	3	1			2
-----																
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878								
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	226	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	150	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	156	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	138	1	988	2	Y	-0-					-0-
-----																
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 9026		RRCID -> 146971		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851								
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	163	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	470	2	Y	1	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	76	1	542	2	Y	-0-					-0-



HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SCHEUBER, JEAN "A"				WELL #: 1126	RRCID -> 146972		COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7728 - 7829	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	83 1	615 2		Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	90 1	651 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	147 1	1041 2		Y	-0-			-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	215 1	1538 2		Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"				WELL #: 3010	RRCID -> 147019		COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7761 - 7902	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42 1	312 2		Y	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	26 1	189 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	40 1	285 2		Y	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39 1	279 2		Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 147334		COMPL. DATE	10/10/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7727 - 7837	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	100 1	738 2		Y	9	10 1		7
						10 9							
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	86 1	623 2		Y	5	9 1		3
						6 9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	5 1		7
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	6	10 1		3
10	496 N	14	-0-	-482	-0-	3 3	11 9		Y	10	11 1		2
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66 1	476 2		Y	9	7 1		4
						10 9							

WEST, HELEN HENDERSON				WELL #: 801	RRCID -> 147339		COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7711 - 7885	
06	360 N	85	-0-	-275	-0-	10 1	73 2		Y	2	1 1		2
						2 9							
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	34 1	245 2		Y	2	3 1		1
						2 9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2 1		2
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	2	3 1		1
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	91 1	645 2		Y	3	3 1		1
						3 9							
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66 1	473 2		Y	2	2 1		1
						2 9							

SCHEUBER, JEAN "C"				WELL #: 7031	RRCID -> 147361		COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7764 - 7867	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	136 1	1004 2		Y	7	8 1		5
						8 9							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	151 1	1090 2		Y	6	8 1		3
						7 9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	5 1		5
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	5	8 1		2
10	899 N	315	-0-	-584	-0-	38 1	268 2		Y	8	8 1		2
						9 9							
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	172 1	1233 2		Y	6	5 1		3
						7 9							

-----													
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928													
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	
-----													
06	600 N	20	-0-	-580	-0-	2	1	15	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
07	465 N	85	-0-	-380	-0-	10	1	69	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5 1	6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	9 1	2
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	23	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
-----													
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780													
-----													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788													
-----													
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	Y	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	602	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	78	1	552	2	Y	-0-		-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	626	2	Y	-0-		-0-
-----													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855													
-----													
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	Y	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	72	1	512	2	Y	-0-		-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	Y	-0-		-0-
-----													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828													
-----													
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3	Y	-0-		-0-
-----													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840													
-----													
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	100	1	736	2	Y	-0-		-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	106	1	768	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-		-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	Y	-0-		-0-



HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7808 - 7838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	39 1	287 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	55 1	398 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33 1	236 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7764 - 7794				
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45 1	333 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	33 1	236 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35 1	250 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29 1	208 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7764 - 7794				
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	64 1	469 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	79 1	568 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83 1	587 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	76 1	548 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7693 - 7768				
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	113 1	836 2	Y	3	3 1				2
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	113 1	815 2	Y	2	3 1				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	3	2 1				2
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	2	3 1				1
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	107 1	756 2	Y	3	3 1				1
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	89 1	640 2	Y	2	2 1				1
-----														
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 7750 - 7800				
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	76 1	563 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	97 1	704 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	75 1	529 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	69 1	495 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7793 - 7812				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796								
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	818	2	Y	-0-					-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	85	1	613	2	Y	-0-					-0-
-----																
JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924								
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	Y	7	8	1			5
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	115	1	827	2	Y	7	8	1			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	4	7	1			2
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	Y	7	7	1			2
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	Y	6	5	1			3
-----																
JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892								
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	757	2	Y	3	3	1			2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3	9			Y	2	3	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	2	3	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
-----																
JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912								
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					-0-
-----																
JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680								
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7658 - 7681	
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	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	100 1	742 2	Y	-0-	-0-	
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	191 1	1376 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	6 1	39 2	Y	-0-	-0-	
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 2	Y	-0-	-0-	
-----											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7757 - 7851	
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	22 1	163 2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	6	-0-	-366	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 7718 - 7748	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27 1	197 2	Y	-0-	-0-	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	252 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	18 1	128 2	Y	-0-	-0-	
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21 1	151 2	Y	-0-	-0-	
-----											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7772 - 7822	
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	276 1	2036 2	Y	-0-	-0-	
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	218 1	1574 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	200 1	1418 2	Y	-0-	-0-	
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	126 1	906 2	Y	-0-	-0-	
-----											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169673		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7764 - 7953	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 169674		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7822 - 7841	
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
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	159 1	1175 2	Y	11	12 1	8
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	12 9 158 1	1141 2	Y	9	12 1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	11	8 1	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	12 1	3
10	T. A.	1024	-0-	1024	1024	125 1	886 2	Y	12	12 1	3
11	T. A.	873	-0-	873	1897	13 9 106 1	757 2	Y	9	8 1	4
						10 9					
-----											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 7661 - 7682	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JONES RANCH "A"		WELL #: 1827		RRCID -> 179797		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 7703 - 7865	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	129 2	N	-0-		-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

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
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	5	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

06	480 N	226	-0-	-254	-0-	26	1	194	2	N	5	6	4
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	27	1	192	2	N	6	7	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			N	7	5	5
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	4	7	2
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	6	7	1
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	7	5	3

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

06	840 N	838	-0-	-2	-0-	97	1	719	2	N	20	22	14
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	102	1	736	2	N	18	22	10
08	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	298	1	2169	2	N	18	14	14
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	231	1	1743	2	N	11	20	5
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	89	1	633	2	N	20	20	5
11	2400 N	787	-0-	-1613	-0-	94	1	673	2	N	18	15	8



-----  
 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877  
 -----

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
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	29	1	216	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	227	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1	1 1	-0-
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	15	1	107	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	N	-0-		-0-

-----  
 JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645  
 -----

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875  
 -----

06	510 N	489	-0-	-21	-0-	58	1	428	2	N	3	4 1	2
						3	9						
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	640	2	N	4	4 1	2
						4	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3 1	3
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2	4 1	1
10	744 N	328	-0-	-416	-0-	40	1	284	2	N	4	4 1	1
						4	9						
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	287	2	N	3	3 1	1
						3	9						

-----  
 JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	N	-0-		-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-		-0-

-----  
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959  
 -----

06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1248	2	N	20	21 1	14
						22	9						
07	3100 N	3568	-0-	468	468	432	1	3116	2	N	18	22 1	10
						20	9						
08	468 N	-0-	-0-	-468	-0-					N	20	15 1	15
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	13	22 1	6
10	2139 X	1429	-0-	-710	-0-	174	1	1231	2	N	22	23 1	5
						24	9						
11	2070 X	1390	-0-	-680	-0-	168	1	1202	2	N	18	15 1	8
						20	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7818 - 7897	
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		
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	67 1	492 2	N	-0-		-0-		
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	69 1	497 2	N	-0-		-0-		
08	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	220 1	1600 2	N	-0-		-0-		
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	213 1	1605 2	N	-0-		-0-		
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	57 1	404 2	N	-0-		-0-		
11	1770 N	510	-0-	-1260	-0-	62 1	448 2	N	-0-		-0-		
-----													
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7730 - 7839			
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	93 1	686 2	N	8	9 1		6	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55 1	400 2	N	7	9 1		4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9		N	8	6 1		6	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	6	9 1		3	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60 1	423 2	N	8	9 1		2	
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42 1	305 2	N	7	6 1		3	
-----													
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7664 - 7776			
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	73 1	536 2	N	7	8 1		5	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	8 9		N	7	8 1		4	
08	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	75 1	541 2	N	7	8 1		4	
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	275 1	2001 2	N	6	5 1		5	
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	7 9		N	6	5 1		2	
11	2220 N	541	-0-	-1679	-0-	213 1	1608 2	N	5	8 1		2	
-----													
JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7658 - 7664			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208093		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7649 - 7819			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
JONES RANCH "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 208852		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7898 - 7910			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 2	N	-0-		-0-		
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34 1	242 2	N	-0-		-0-		

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	13	1	95	2	N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	4	5	1	3
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	5	6	1	2
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	249	1	1807	2	N	6	4	1	4
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	182	1	1370	2	N	4	6	1	2
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	55	1	391	2	N	5	6	1	1
11	2010 N	552	-0-	-1458	-0-	67	1	479	2	N	5	4	1	2

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	1	1	1	1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	1	1	1	1
08	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	219	1	1590	2	N	1	1	1	1
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	165	1	1243	2	N	-0-	1	1	-0-
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	62	1	441	2	N	1	1	1	-0-
11	1740 N	521	-0-	-1219	-0-	64	1	456	2	N	1	1	1	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

06	3120 X	2374	-0-	-746	-0-	280	1	2074	2	N	18	23	1	13
07	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	307	1	2218	2	N	19	22	1	10
08	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	1006	1	7313	2	N	20	15	1	15
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	937	1	7069	2	N	15	23	1	7
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	299	1	2121	2	N	21	23	1	5
*11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	267	1	1914	2	N	20	16	1	9

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161					
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	
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	52	1	388	2	N	2	2 1	1	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	N	2	2 1	1	
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	210	1	1524	2	N	1	1 1	1	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	1	2 1	-0-	
10	558 N	453	-0-	-105	-0-	56	1	395	2	N	2	2 1	-0-	
11	1110 N	352	-0-	-758	-0-	43	1	307	2	N	2	1 1	1	
-----														
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802					
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	64	1	475	2	N	4	4 1	3	
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	67	1	486	2	N	3	4 1	2	
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	210	1	1526	2	N	4	3 1	3	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	142	1	1070	2	N	2	4 1	1	
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	52	1	367	2	N	4	4 1	1	
11	870 N	467	-0-	-403	-0-	57	1	406	2	N	4	3 1	2	
-----														
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852					
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	10	11 1	7	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	9	11 1	5	
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	306	1	2223	2	N	9	7 1	7	
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	246	1	1858	2	N	6	10 1	3	
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	83	1	586	2	N	10	11 1	2	
11	1530 N	694	-0-	-836	-0-	84	1	600	2	N	9	7 1	4	
-----														
WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010		RRCID -> 234582			COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----													
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732													
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			
-----													
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	22 1	7	161 2	N	8 1	5		
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	8 9	7	152 2	N	8 1	4		
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	21 1	8	577 2	N	6 1	6		
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	79 1	6	619 2	N	9 1	3		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 9	8	178 2	N	9 1	2		
11	450 N	153	-0-	-297	-0-	25 1	7	127 2	N	6 1	3		
-----													
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044													
06	3690 X	2568	-0-	-1122	-0-	22 1	13	2250 2	N	22 1	9		
07	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	14 9	21	2960 2	N	19 1	11		
08	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	410 1	21	11217 2	N	16 1	16		
09	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	23 9	15	10359 2	N	24 1	7		
10	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	1543 1	22	3031 2	N	24 1	5		
11	3750 X	3436	-0-	-314	-0-	23 9	20	2996 2	N	16 1	9		
-----													
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805													
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	1374 1	-0-		N		164		
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	17 9	-0-		N		164		
08	837 N	343	-0-	-494	-0-	428 1	-0-		N		164		
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	24 9	-0-		N		164		
10	806 N	603	-0-	-203	-0-	418 1	-0-		N		164		
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 9	-0-		N		164		
-----													
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731													
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	169 2	N	-0-	-0-		
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	182 2	N	-0-	-0-		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	416 2	N	-0-	-0-		
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	91 1	-0-	685 2	N	-0-	-0-		
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	18 1	-0-	128 2	N	-0-	-0-		
11	450 N	181	-0-	-269	-0-	22 1	-0-	159 2	N	-0-	-0-		
-----													
HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106							
CONNER				WELL #: 1	RRCID -> 166804	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7660	- 7712		
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEMPHILL				WELL #: 111	RRCID -> 242299	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 7623	- 7705		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES				WELL #: 111	RRCID -> 242301	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7572	- 7683		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
PARKER, ELLIS G.				WELL #: 1	RRCID -> 068765	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7890	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
PARKER FOODS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	44	3 3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44		N	NO RPT			-0-
-----											
VALIS, FRANK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	073246	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	7768	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COUPE, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	073585	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	7737	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
VALIS, FRANK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	073657	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7819	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KEEL, CARLENE		WELL #:		3	RRCID ->	074644	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 6850 - 7033
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PARKER, W. T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	075888	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7276	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N		1	-0-	-149		1 3		N	-0-			-0-
07	124 N		1	-0-	-123		1 3		N	-0-			-0-
08	1 N		1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
09	3 N		3	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
*10	2 N		2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834

06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	-0-	2	2 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

06	60 N		-0-	-0-	-60				N	-0-			-0-
07	31 N		-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N		31	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
*10	45 N		45	-0-	-0-		45 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

06	430 N		430	-0-	-0-		430 3		N	-0-			-0-
07	274 N		274	-0-	-0-		274 3		N	-0-			-0-
08	299 N		299	-0-	-0-		299 3		N	-0-			-0-
09	292 N		292	-0-	-0-		292 3		N	-0-			-0-
*10	316 N		316	-0-	-0-		316 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920  
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N		-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.				781880								
EDMISTON		WELL #:		1	RRCID ->	093312	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	6384 - 6465
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
06		332 N	332	-0-	-0-	330 3		2 9	N			131
07		341 N	301	-0-	-40	299 3		2 9	N			133
08		352 N	352	-0-	-0-	350 3		2 9	N			135
09		334 N	334	-0-	-0-	331 3		3 9	N			138
10		320 N	320	-0-	-0-	317 3		3 9	N			141
*11		333 N	333	-0-	-0-	327 3		6 9	N			146

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					CNTY: SCHLEICHER			
COUPE, MARY DAVIS												
		WELL #:		2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A
06		283 N	283	-0-	-0-	283 2			N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	268 2			N	-0-		-0-
08		279 N	274	-0-	-5	274 2			N	-0-		-0-
09		270 N	269	-0-	-1	269 2			N	-0-		-0-
10		279 N	274	-0-	-5	274 2			N	-0-		-0-
11		270 N	269	-0-	-1	269 2			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: SCHLEICHER			
EDMISTON "172"												
		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6918 - 6971
06		210 N	209	-0-	-1	209 2			N	-0-		-0-
07		248 N	80	-0-	-168	80 2			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-		-0-
09		210 N	147	-0-	-63	147 2			N	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	278 2			N	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479					CNTY: SCHLEICHER			
OGDEN												
		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6585 - 7042
06		540 N	402	-0-	-138	402 2			N	-0-		14
07		527 N	475	-0-	-52	475 2			N	-0-		14
08		464 N	464	-0-	-0-	464 2			N	-0-		14
09		469 N	469	-0-	-0-	469 2			N	-0-		14
10		465 N	456	-0-	-9	456 2			N	-0-		14
*11		455 N	455	-0-	-0-	455 2			N	-0-		14

HENSON (JENNINGS)				40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
CEDAR OIL COMPANY				140599								
HOOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	N/A
06		120 N	97	-0-	-23	97 2			N	-0-		30
07		62 N	38	-0-	-24	38 2			N	-0-		30
08		206 N	206	-0-	-0-	206 2			N	-0-		30
09		119 N	119	-0-	-0-	119 2			N	-0-		30
10		104 N	104	-0-	-0-	104 2			N	-0-		30
11		210 N	184	-0-	-26	184 2			N	-0-		30

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) TDC ENGINEERING, INC. CLAYTON, LENA MRS			42233 166 840400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUNNELS							
			WELL #: 1	RRCID -> 056178	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 3553	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
CLAYTON, H. L. & R.				WELL #: 1	RRCID -> 117357	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3080 -	3128					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "A"			42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
			WELL #: 801	RRCID -> 226880	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 7672 -	8230						
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			43
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			43
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			43
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
CINCO TERRY "A"				WELL #: 902	RRCID -> 234481	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8169 -	8184					
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			19
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			19
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			19
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			19
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			19
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			19
CINCO TERRY "A"				WELL #: 803	RRCID -> 234629	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8170 -	8177					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			30
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			30
UNIVERSITY 42				WELL #: 2201	RRCID -> 237560	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 8074 -	8112					
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-			25
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			25
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			25
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			25
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			25
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004		
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
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	895 3	12 9 N	11	67 1	25
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	872 3	11 9 N	10		35
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	923 3	11 9 N	10		45
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	909 3	15 9 N	14		59
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	993 3	21 9 N	19	46 1	32
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	913 3	15 9 N	14		46
-----										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	562 3	187 9 Y	170	140 1	30
10	3100 N	3650	-0-	550	550	3053 3	597 9 Y	543	470 1	103
*11	3000 N	3122	-0-	122	672	2484 3	638 9 Y	580	535 1	148
-----										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
-----										
WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200		
06	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1363 3	79 9 N	72	59 1	58
07	1581 N	1273	-0-	-308	-0-	1229 3	44 9 N	40		98
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1557 3	94 9 N	85	73 1	110
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1507 3	85 9 N	77	77 1	110
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1492 3	74 9 N	67	74 1	103
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1446 3	75 9 N	68	120 1	51
-----										
CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		44
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		44
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		44
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-		44
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		44
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		44
-----										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246		
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	Y	-0-		43
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		43
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	Y	-0-		43
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	Y	-0-		43
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	Y	-0-		43
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	Y	-0-		43
-----										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358		
06	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	1177 3	70 9 Y	64	73 1	10
07	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1291 3	75 9 Y	68	67 1	11
08	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1332 3	86 9 Y	78	72 1	17
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1281 3	80 9 Y	73	77 1	13
10	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1108 3	72 9 Y	65	66 1	12
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1211 3	77 9 Y	70	64 1	18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8221 - 8308	
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
06	T. A.	1	-0-	1	4	1 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
10	T. A.	1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
-----											
WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7682 - 8166	
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	938 3	22 9	N	20	52 1	10
07	1054 N	965	-0-	-89	-0-	932 3	33 9	N	30		40
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	983 3	31 9	N	28		68
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	965 3	32 9	N	29	67 1	30
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	970 3	36 9	N	33		63
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	799 3	29 9	N	26	77 1	12
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8142 - 8322	
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	1990 3	76 9	Y	69		104
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2066 3	30 9	Y	27	95 1	36
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2044 3	78 9	Y	71	50 1	57
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1981 3	83 9	Y	75		132
10	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	1971 3	67 9	Y	61	153 1	40
11	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1870 3	78 9	Y	71	73 1	38
-----											
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8060 - 8235	
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-		42
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-		42
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		42
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		N	-0-		42
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 3	3 9	N	3		45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		45
-----											
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 7564 - 8487	
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	804 3	30 9	N	27	104 1	42
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	778 3	23 9	N	21		63
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	773 3	33 9	N	30	66 1	27
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	757 3	31 9	N	28		55
10	806 N	697	-0-	-109	-0-	684 3	13 9	N	12		67
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	701 3	14 9	N	13		80
-----											
CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7994 - 8148	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8360	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2201	RRCID -> 242426	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8098	-		8270				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	708 3	41 9	N	37	69 1			52
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	731 3	39 9	N	35	64 1			23
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	743 3	65 9	N	59				82
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	736 3	33 9	N	30	55 1			57
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	752 3	46 9	N	42				99
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	706 3	41 9	N	37	112 1			24
-----													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1301	RRCID -> 243913	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8132	-		8171				
06	3210 X	2790	-0-	-420	-0-	2713 3	77 9	Y	70	80 1			11
07	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2858 3	84 9	Y	76	74 1			13
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3776 3	95 9	Y	86	80 1			19
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4482 3	88 9	Y	80	85 1			14
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4481 3	79 9	Y	72	72 1			14
*11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4096 3	85 9	Y	77	71 1			20
-----													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1404	RRCID -> 243914	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8072	-		8158				
06	9690 X	9447	-0-	-243	-0-	9361 3	86 9	Y	78	88 1			13
07	10261 X	9744	-0-	-517	-0-	9655 3	89 9	Y	81	80 1			14
08	9951 X	9689	-0-	-262	-0-	9586 3	103 9	Y	94	87 1			21
09	9630 X	9027	-0-	-603	-0-	8932 3	95 9	Y	86	92 1			15
10	9951 X	9488	-0-	-463	-0-	9401 3	87 9	Y	79	79 1			15
11	9450 X	9118	-0-	-332	-0-	9026 3	92 9	Y	84	78 1			21
-----													
WEST		WELL #: 2303	RRCID -> 244301	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 8509	PERF. 8116	-		8304				
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1231 3	43 9	N	39	41 1			20
07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1239 3	35 9	N	32				52
08	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1231 3	34 9	N	31	68 1			15
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1224 3	47 9	N	43				58
10	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1209 3	40 9	N	36				94
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1149 3	32 9	N	29	91 1			32
-----													
WEST "A"		WELL #: 2101	RRCID -> 244860	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7542	-		7712				
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	530 3	25 9	N	23				35
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	546 3	31 9	N	28				63
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	547 3	24 9	N	22	65 1			20
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	536 3	30 9	N	27				47
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	528 3	25 9	N	23				70
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	528 3	21 9	N	19	55 1			34
-----													
BAKER		WELL #: 2301	RRCID -> 244861	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8081	-		8111				
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	515 3	17 9	N	15				60
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	524 3	19 9	N	17				77
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	505 3	14 9	N	13	72 1			18
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	494 3	21 9	N	19				37
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	489 3	17 9	N	15				52
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	454 3	6 9	N	5				57
-----													
UNIVERSITY 42		WELL #: 2302	RRCID -> 244872	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8106	-		8171				
06	2940 X	2820	-0-	-120	-0-	2706 3	114 9	Y	104	118 1			17
07	2945 N	2920	-0-	-25	-0-	2801 3	119 9	Y	108	107 1			18
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2835 3	139 9	Y	126	116 1			28
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2843 3	127 9	Y	115	123 1			20
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2810 3	116 9	Y	105	105 1			20
*11	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2814 3	123 9	Y	112	103 1			29

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230			
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
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	747 3	22 9	N	20			42
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	780 3	23 9	N	21			63
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	768 3	23 9	N	21	51 1		33
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	743 3	26 9	N	24			57
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	746 3	22 9	N	20			77
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	721 3	21 9	N	19	74 1		22
-----												
WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423			
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-			47
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506 3	9 9	N	8			55
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			55
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	450 3	9 9	N	8			63
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3		N	-0-			63
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	432 3	17 9	N	15			78
-----												
WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	962 3	70 9	N	64	88 1		80
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	992 3	77 9	N	70	82 1		68
08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	968 3	75 9	N	68	84 1		52
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	924 3	67 9	N	61	65 1		48
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	947 3	67 9	N	61			109
11	1020 N	968	-0-	-52	-0-	911 3	57 9	N	52			161
-----												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-			28
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			28
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-			28
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			28
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			28
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			28
-----												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884			
06	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158			
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	501 3	35 9	Y	32	92 1		39
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	412 3	28 9	Y	25			64
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	421 3	24 9	Y	22	53 1		33
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	429 3	23 9	Y	21			54
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	418 3	24 9	Y	22	28 1		48
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	462 3	24 9	Y	22			70
-----												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821			
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	891 3	14 9	Y	13	15 1		2
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1135 3	14 9	Y	13	13 1		2
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1112 3	17 9	Y	15	14 1		3
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1050 3	17 9	Y	15	15 1		3
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1036 3	13 9	Y	12	13 1		2
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1028 3	17 9	Y	15	13 1		4

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

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
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1295	3	21	9	Y	19	22	1		3
07	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1312	3	22	9	Y	20	20	1		3
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	3	25	9	Y	23	21	1		5
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1235	3	24	9	Y	22	23	1		4
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1246	3	21	9	Y	19	19	1		4
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1203	3	22	9	Y	20	19	1		5

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				27
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-				27
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	50	3	18	9	N	16				43
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	81	3	22	9	N	20	46	1		17
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				17
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	N	15				32

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				39
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				39
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				39
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				39
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				39
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				39

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

06	900 N	842	-0-	-58	-0-	822	3	20	9	Y	18	21	1		3
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	838	3	22	9	Y	20	20	1		3
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	824	3	25	9	Y	23	21	1		5
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	793	3	23	9	Y	21	22	1		4
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	823	3	21	9	Y	19	19	1		4
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	797	3	21	9	Y	19	18	1		5

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	841	3	42	9	Y	38	43	1		6
07	899 N	840	-0-	-59	-0-	796	3	44	9	Y	40	39	1		7
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	817	3	46	9	Y	42	40	1		9
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	768	3	46	9	Y	42	44	1		7
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	826	3	42	9	Y	38	38	1		7
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	719	3	45	9	Y	41	38	1		10

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

06	180 N	105	-0-	-75	-0-	77	3	28	9	Y	25	29	1		4
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	74	3	31	9	Y	28	27	1		5
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	73	3	34	9	Y	31	29	1		7
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	60	3	32	9	Y	29	31	1		5
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	62	3	29	9	Y	26	26	1		5
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	56	3	31	9	Y	28	26	1		7

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1650 3	70 9	Y	64	73 1	10
07	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	1417 3	75 9	Y	68	67 1	11
08	1860 N	1570	-0-	-290	-0-	1484 3	86 9	Y	78	72 1	17
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1763 3	80 9	Y	73	77 1	13
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1557 3	72 9	Y	65	66 1	12
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1519 3	75 9	Y	68	63 1	17
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831		
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	986 3	84 9	Y	76	86 1	12
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1027 3	87 9	Y	79	78 1	13
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	910 3	101 9	Y	92	85 1	20
09	990 N	989	-0-	-1	-0-	895 3	94 9	Y	85	90 1	15
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	897 3	85 9	Y	77	77 1	15
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	834 3	83 9	Y	75	71 1	19
-----											
BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		17
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		17
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		17
-----											
BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778		
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1256 3	2 9	N	2		37
07	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241 3		N	-0-		37
08	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1108 3		N	-0-		37
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 3		N	-0-		37
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 3		N	-0-		37
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-		37
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854		
06	1680 N	1502	-0-	-178	-0-	1421 3	81 9	Y	74	84 1	12
07	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1627 3	87 9	Y	79	78 1	13
08	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1586 3	101 9	Y	92	85 1	20
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1522 3	94 9	Y	85	90 1	15
10	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1531 3	85 9	Y	77	77 1	15
11	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1439 3	89 9	Y	81	75 1	21
-----											
WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805		
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	664 3	72 9	N	65	52 1	35
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	654 3	64 9	N	58	53 1	40
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	663 3	65 9	N	59	62 1	37
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	647 3	74 9	N	67		104
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	635 3	55 9	N	50	89 1	65
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	614 3	64 9	N	58	55 1	68
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7660 - 7778				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2220 X	1970	-0-	-250	-0-	1902	3	68	9	N	62	55	1	30
07	2201 X	1726	-0-	-475	-0-	1685	3	41	9	N	37			67
08	2170 X	1914	-0-	-256	-0-	1830	3	84	9	N	76	66	1	77
09	2100 X	2001	-0-	-99	-0-	1918	3	83	9	N	75	67	1	85
10	2108 X	1908	-0-	-200	-0-	1834	3	74	9	N	67	114	1	38
11	1980 X	1819	-0-	-161	-0-	1755	3	64	9	N	58	77	1	19
-----														
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7989 - 8050				
06	120 X	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			14
07	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-			14
08	465 X	19	-0-	-446	-0-	9	3	10	9	N	9			23
09	450 X	36	-0-	-414	-0-	15	3	21	9	N	19			42
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			42
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			42
-----														
CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7632 - 7790				
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4			32
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			32
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20			52
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	157	3	14	9	N	13			65
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			65
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-			65
-----														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7691 - 8210				
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2216	3	65	9	Y	59	69	1	8
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1952	3	47	9	Y	43			51
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2206	3	79	9	Y	72	64	1	59
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1977	3	59	9	Y	54	68	1	45
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2172	3	72	9	Y	65			110
*11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2365	3	90	9	Y	82	116	1	76
-----														
CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7685 - 7753				
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	454	3	19	9	N	17	60	1	35
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	396	3	7	9	N	6			41
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3			44
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	416	3	10	9	N	9			53
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	352	3	8	9	N	7			60
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	N	3			63
-----														
CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7686 - 7757				
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	399	3	28	9	N	25	64	1	49
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	3	30	9	N	27	57	1	19
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	N	23			42
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	431	3	35	9	N	32	47	1	27
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	378	3	24	9	N	22			49
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	418	3	29	9	N	26			75
-----														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7800 - 8260				
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-			37
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			37
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-			37
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			37
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			37
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880		
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	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-			33
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			33
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			33
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			33
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			33
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			33
-----											
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894		
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-			19
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-			19
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			19
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-			19
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			19
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3	N	-0-			19
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222		
06	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	3617 3	59 9	Y	54	61 1	9
07	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3625 3	63 9	Y	57	56 1	10
08	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	3582 3	70 9	Y	64	60 1	14
09	3690 X	3431	-0-	-259	-0-	3364 3	67 9	Y	61	64 1	11
10	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	3408 3	59 9	Y	54	55 1	10
11	3690 X	3251	-0-	-439	-0-	3186 3	65 9	Y	59	54 1	15
-----											
BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	708 3	44 9	N	40		53
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	742 3	54 9	N	49	42 1	60
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	739 3	40 9	N	36	61 1	35
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	731 3	44 9	N	40		75
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	740 3	44 9	N	40		115
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	721 3	41 9	N	37	137 1	15
-----											
BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302		
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	497 3		N	-0-		30
07	589 N	458	-0-	-131	-0-	458 3		N	-0-		30
08	558 N	431	-0-	-127	-0-	431 3		N	-0-		30
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	389 3		N	-0-		30
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3		N	-0-		30
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3		N	-0-		30
-----											
BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		53
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		53
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 3		N	-0-		53
11	14B2 EXT	10	-0-	10	21	10 3		N	-0-		53
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242		
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	400 3	20 9	Y	18	83 1	12
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394 3	17 9	Y	15		27
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	403 3	20 9	Y	18		45
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	385 3	26 9	Y	24		69
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	388 3	28 9	Y	25		94
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	381 3	31 9	Y	28		122

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1107	3	20	9	Y	18	21	1	3
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1	3
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	3	25	9	Y	23	21	1	5
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1120	3	23	9	Y	21	22	1	4
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	Y	19	19	1	4
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1105	3	22	9	Y	20	19	1	5
-----														
UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882					
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	687	3	20	9	Y	18	21	1	3
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	649	3	22	9	Y	20	20	1	3
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	583	3	25	9	Y	23	21	1	5
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	556	3	23	9	Y	21	22	1	4
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	545	3	21	9	Y	19	19	1	4
11	600 N	452	-0-	-148	-0-	430	3	22	9	Y	20	19	1	5
-----														
UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886					
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	568	3	20	9	Y	18	21	1	3
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	591	3	22	9	Y	20	20	1	3
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	576	3	25	9	Y	23	21	1	5
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	560	3	23	9	Y	21	22	1	4
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	565	3	21	9	Y	19	19	1	4
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	550	3	22	9	Y	20	19	1	5
-----														
BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784					
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-			17
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			17
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	3	12	9	N	11			28
-----														
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763					
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	602	3	47	9	N	43	110	1	65
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	621	3	65	9	N	59	46	1	78
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	601	3	58	9	N	53	76	1	55
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	586	3	59	9	N	54	61	1	48
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	567	3	56	9	N	51			99
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	565	3	52	9	N	47	115	1	31
-----														
CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112					
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			97
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			97
08	93 X	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			97
09	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-			97
10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6569	3	238	9	N	216	221	1	92
*11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6090	3	166	9	N	151	135	1	108
-----														
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769					
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			37
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			37
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			37
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			37
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			37
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC BAKER "B"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887		
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
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11 9	N	10	57
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	179	3	11 9	N	10	67
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	214	3	29 9	N	26	25
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	219	3	24 9	N	22	47
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	235	3	17 9	N	15	62
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	222	3	29 9	N	26	23
-----											
BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797		
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	855	3	25 9	N	23	60
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	876	3	19 9	N	17	77
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18 9	N	16	36
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	876	3	24 9	N	22	58
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	895	3	23 9	N	21	79
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	840	3	23 9	N	21	18
-----											
BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	28
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	28
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	28
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	129	3	17 9	N	15	43
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	43
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-	43
-----											
BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782		
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	3		N	-0-	21
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3		N	-0-	21
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3		N	-0-	21
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	3		N	-0-	21
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3		N	-0-	21
11	840 N	757	-0-	-83	-0-	757	3		N	-0-	21
-----											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924		
06	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3		Y	-0-	-0-
07	775 N	531	-0-	-244	-0-	531	3		Y	-0-	-0-
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3		Y	-0-	-0-
09	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	3		Y	-0-	-0-
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3		Y	-0-	-0-
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	3		Y	-0-	-0-
-----											
BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802		
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1526	3	43 9	N	39	24
07	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1597	3	43 9	N	39	63
08	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1580	3	44 9	N	40	35
09	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1513	3	43 9	N	39	74
10	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1502	3	14 9	N	13	87
11	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1470	3	39 9	N	35	56
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792		
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4000	3	119 9	Y	108	66
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4329	3	129 9	Y	117	65
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4438	3	134 9	Y	122	77
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4416	3	127 9	Y	115	110
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4390	3	124 9	Y	113	56
*11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4263	3	123 9	Y	112	116

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7692 - 8231				
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			
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	823	3	62	9	Y	56	64	1	9
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	839	3	66	9	Y	60	59	1	10
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	875	3	75	9	Y	68	63	1	15
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	880	3	69	9	Y	63	67	1	11
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	833	3	64	9	Y	58	58	1	11
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	864	3	68	9	Y	62	57	1	16
-----														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7716 - 7821				
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	12	9	Y	11			48
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	548	3	69	9	Y	63	83	1	28
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	477	3	55	9	Y	50			78
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	402	3	58	9	Y	53	77	1	54
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	365	3	46	9	Y	42			96
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1119	3	293	9	Y	266	207	1	155
-----														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7752 - 7824				
06	5100 X	4940	-0-	-160	-0-	4856	3	84	9	Y	76	86	1	12
07	5487 X	5215	-0-	-272	-0-	5128	3	87	9	Y	79	78	1	13
08	5487 X	4959	-0-	-528	-0-	4858	3	101	9	Y	92	85	1	20
09	5190 X	4913	-0-	-277	-0-	4819	3	94	9	Y	85	90	1	15
10	5332 X	4707	-0-	-625	-0-	4622	3	85	9	Y	77	77	1	15
11	5040 X	4530	-0-	-510	-0-	4441	3	89	9	Y	81	75	1	21
-----														
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7640 - 7882				
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	377	3	80	9	N	73	51	1	109
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-			109
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-			109
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-			109
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			109
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-			109
-----														
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7674 - 7792				
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	439	3	21	9	N	19	63	1	35
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	N	8			43
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	408	3	30	9	N	27			70
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	403	3	11	9	N	10	60	1	20
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	408	3	22	9	N	20			40
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	456	3	56	9	N	51	69	1	22
-----														
WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7540 - 7818				
06	1890 X	1746	-0-	-144	-0-	1707	3	39	9	N	35			58
07	1891 X	1871	-0-	-20	-0-	1818	3	53	9	N	48	71	1	35
08	1891 X	1847	-0-	-44	-0-	1800	3	47	9	N	43			78
09	1830 X	1808	-0-	-22	-0-	1758	3	50	9	N	45	58	1	65
10	1860 X	1800	-0-	-60	-0-	1754	3	46	9	N	42			107
11	1800 X	1755	-0-	-45	-0-	1715	3	40	9	N	36	120	1	23
-----														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7718 - 7811				
06	3690 X	1602	-0-	-2088	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1	1
07	3596 X	80	-0-	-3516	-0-	72	3	8	9	Y	7	7	1	1
08	3472 X	46	-0-	-3426	-0-	37	3	9	9	Y	8	7	1	2
09	3360 X	25	-0-	-3335	-0-	17	3	8	9	Y	7	8	1	1
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2912	3	8	9	Y	7	7	1	1
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	3	8	9	Y	7	6	1	2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7736 - 7810					
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
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	6	5 3			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	8	2 3			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7678 - 7745					
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-				24
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1 3			Y	-0-				24
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3			Y	-0-				24
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				24
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				24
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				24
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7998 - 8038					
06	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2336 3			Y	-0-				8
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3			Y	-0-				8
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3			Y	-0-				8
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3			Y	-0-				8
10	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2357 3			Y	-0-				8
11	2520	N	2291	-0-	-229	-0-	2291 3			Y	-0-				8
-----															
BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7666 - 7838					
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221 3	3 9	N		3				17
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N		-0-				17
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N		-0-				17
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N		-0-				17
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97 3		N		-0-				17
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81 3		N		-0-				17
-----															
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7564 - 7750					
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	783 3	45 9	N		41	128 1			37
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	797 3	51 9	N		46	58 1			25
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	721 3	42 9	N		38				63
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	722 3	45 9	N		41	54 1			50
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	720 3	41 9	N		37				87
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	702 3	44 9	N		40				127
-----															
BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7752 - 8320					
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N		-0-				13
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N		-0-				13
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	304 3	15 9	N		14				27
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	286 3	47 9	N		43				70
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	301 3	28 9	N		25				95
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	297 3	28 9	N		25	107 1			13
-----															
WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7643 - 7804					
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341 3		N		-0-				25
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N		-0-				25
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316 3		N		-0-				25
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287 3		N		-0-				25
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272 3		N		-0-				25
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239 3		N		-0-				25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1552 3	28 9	Y	25	29 1		4
07	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	1372 3	31 9	Y	28	27 1		5
08	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1304 3	34 9	Y	31	29 1		7
09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1305 3	32 9	Y	29	31 1		5
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612 3	29 9	Y	26	26 1		5
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411 3	31 9	Y	28	26 1		7
-----												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790			
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2721 3	119 9	Y	108	123 1		17
07	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	2695 3	125 9	Y	114	112 1		19
08	2945 N	2453	-0-	-492	-0-	2309 3	144 9	Y	131	121 1		29
09	2850 N	2806	-0-	-44	-0-	2674 3	132 9	Y	120	128 1		21
10	2821 N	2627	-0-	-194	-0-	2506 3	121 9	Y	110	110 1		21
*11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2594 3	129 9	Y	117	108 1		30
-----												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	261 3	12 9	Y	11	59 1		36
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	271 3	19 9	Y	17			53
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	271 3	13 9	Y	12	47 1		18
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	262 3	13 9	Y	12			30
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	247 3	15 9	Y	14			44
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	242 3	11 9	Y	10			54
-----												
BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	656 3	39 9	N	35	84 1		18
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	676 3	43 9	N	39			57
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	678 3	44 9	N	40	74 1		23
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	667 3	43 9	N	39			62
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	628 3	9 9	N	8			70
11	690 N	498	-0-	-192	-0-	487 3	11 9	N	10	70 1		10
-----												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110			
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3		Y	-0-			31
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	417 3	13 9	Y	12			43
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	394 3	29 9	Y	26			69
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	368 3	32 9	Y	29	62 1		36
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	370 3	32 9	Y	29			65
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	360 3	25 9	Y	23			88
-----												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930			
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
-----												
BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765			
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1387 3	43 9	N	39	86 1		47
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1427 3	56 9	N	51	73 1		25
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1525 3	52 9	N	47			72
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1513 3	35 9	N	32	56 1		48
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1571 3	52 9	N	47			95
11	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1434 3	40 9	N	36	111 1		20

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1039 3	24 9	N	22		50
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1053 3	25 9	N	23		73
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1010 3	20 9	N	18	71 1	20
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1008 3	28 9	N	25		45
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1008 3	25 9	N	23		68
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	971 3	22 9	N	20	73 1	15
-----											
BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748			
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-		27
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-		27
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-		27
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	377 3	14 9	N	13		40
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-		40
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		40
-----											
BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806			
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		38
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		38
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		38
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-		38
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-		38
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-		38
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756			
06	1110 N	965	-0-	-145	-0-	895 3	70 9	Y	64	73 1	10
07	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	1534 3	75 9	Y	68	67 1	11
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1686 3	86 9	Y	78	72 1	17
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1905 3	80 9	Y	73	77 1	13
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1750 3	72 9	Y	65	66 1	12
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920 3	77 9	Y	70	64 1	18
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006			
06	810 N	708	-0-	-102	-0-	577 3	131 9	Y	119	89 1	50
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	599 3	77 9	Y	70	107 1	13
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		13
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		13
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-		13
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		13
-----											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854			
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	183 3	69 9	Y	63	103 1	36
07	620 X	373	-0-	-247	-0-	263 3	110 9	Y	100		136
08	620 X	279	-0-	-341	-0-	154 3	125 9	Y	114	154 1	96
09	600 X	156	-0-	-444	-0-	93 3	63 9	Y	57	67 1	86
10	403 X	351	-0-	-52	-0-	234 3	117 9	Y	106	32 1	160
11	360 X	283	-0-	-77	-0-	197 3	86 9	Y	78	157 1	81
-----											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905			
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1646 3	84 9	Y	76	86 1	12
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1773 3	87 9	Y	79	78 1	13
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1370 3	101 9	Y	92	85 1	20
09	1740 N	1016	-0-	-724	-0-	922 3	94 9	Y	85	90 1	15
10	1860 N	994	-0-	-866	-0-	920 3	74 9	Y	67	69 1	13
11	1410 N	625	-0-	-785	-0-	535 3	90 9	Y	82	74 1	21



HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625															
CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		90 X	47	-0-	-43	-0-	34	3	13	9	N	12			70
07		62 X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			70
08		62 X	47	-0-	-15	-0-	35	3	12	9	N	11	61 1		20
09		60 X	35	-0-	-25	-0-	33	3	2	9	N	2			22
10		62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			22
11		60 X	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			22
-----															
UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832															
06		870 N	816	-0-	-54	-0-	803	3	13	9	Y	12			30
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	842	3	32	9	Y	29			59
08		899 N	830	-0-	-69	-0-	816	3	14	9	Y	13	1 8		71
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	772	3	17	9	Y	15	66 1		20
10		868 N	807	-0-	-61	-0-	792	3	15	9	Y	14			34
11		810 N	748	-0-	-62	-0-	731	3	17	9	Y	15			49
-----															
BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716															
06		1140 N	821	-0-	-319	-0-	818	3	3	9	N	3			20
07		1116 N	892	-0-	-224	-0-	890	3	2	9	N	2			22
08		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1074	3	31	9	N	28			50
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1216	3	41	9	N	37	54 1		33
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	3	30	9	N	27			60
11		1080 N	753	-0-	-327	-0-	730	3	23	9	N	21	48 1		33
-----															
WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792															
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	566	3	44	9	N	40			50
07		713 N	545	-0-	-168	-0-	514	3	31	9	N	28			78
08		651 N	540	-0-	-111	-0-	500	3	40	9	N	36	64 1		50
09		600 N	552	-0-	-48	-0-	506	3	46	9	N	42			92
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	482	3	34	9	N	31	60 1		63
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	435	3	25	9	N	23	72 1		14
-----															
WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782															
06		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	990	3	36	9	N	33	63 1		48
07		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1027	3	36	9	N	33	64 1		17
08		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	983	3	23	9	N	21			38
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1026	3	44	9	N	40			78
10		1054 N	908	-0-	-146	-0-	878	3	30	9	N	27			105
*11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1006	3	33	9	N	30	115 1		20
-----															
WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774															
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-			15
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			15
08		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-			15
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			15
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			15
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			15
-----															
BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724															
06		510 N	487	-0-	-23	-0-	450	3	37	9	N	34	80 1		43
07		527 N	493	-0-	-34	-0-	452	3	41	9	N	37			80
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	440	3	34	9	N	31	74 1		37
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	421	3	33	9	N	30			67
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	401	3	35	9	N	32			99
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	402	3	29	9	N	26	100 1		25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC BAKER		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7712 - 7782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	611	3	25	9	N	23	64	1	70
07	682	N	622	-0-	-60	622	3			N	-0-			70
08	682	N	587	-0-	-95	568	3	19	9	N	17			87
09	630	N	557	-0-	-73	526	3	31	9	N	28	73	1	42
10	620	N	551	-0-	-69	534	3	17	9	N	15			57
11	570	N	501	-0-	-69	488	3	13	9	N	12			69
-----														
BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7616 - 7764				
06	480	N	295	-0-	-185	292	3	3	9	N	3	71	1	27
07	496	N	276	-0-	-220	275	3	1	9	N	1			28
08	465	N	314	-0-	-151	299	3	15	9	N	14			42
09	414	N	414	-0-	-0-	338	3	76	9	N	69	64	1	47
10	403	N	403	-0-	-0-	346	3	57	9	N	52			99
*11	384	N	384	-0-	-0-	316	3	68	9	N	62	128	1	33
-----														
BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7600 - 7764				
06	720	N	705	-0-	-15	683	3	22	9	N	20	95	1	52
07	775	N	732	-0-	-43	703	3	29	9	N	26			78
08	775	N	761	-0-	-14	737	3	24	9	N	22	73	1	27
09	722	N	722	-0-	-0-	700	3	22	9	N	20			47
10	744	N	701	-0-	-43	673	3	28	9	N	25			72
11	750	N	711	-0-	-39	689	3	22	9	N	20	70	1	22
-----														
UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7798 - 7930				
06	1380	N	862	-0-	-518	820	3	42	9	Y	38	43	1	6
07	1395	N	1386	-0-	-9	1342	3	44	9	Y	40	39	1	7
08	1365	N	1365	-0-	-0-	1315	3	50	9	Y	45	42	1	10
09	1314	N	1314	-0-	-0-	1268	3	46	9	Y	42	45	1	7
10	1395	N	1354	-0-	-41	1312	3	42	9	Y	38	38	1	7
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	1283	3	45	9	Y	41	38	1	10
-----														
UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7790 - 7800				
06	1230	N	1187	-0-	-43	1176	3	11	9	Y	10	11	1	1
07	1209	N	1209	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8	8	1	1
08	1240	N	1184	-0-	-56	1173	3	11	9	Y	10	9	1	2
09	1200	N	1140	-0-	-60	1130	3	10	9	Y	9	9	1	2
10	1209	N	1140	-0-	-69	1132	3	8	9	Y	7	8	1	1
11	1140	N	1072	-0-	-68	1062	3	10	9	Y	9	8	1	2
-----														
WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7560 - 7733				
06	1470	N	1439	-0-	-31	1374	3	65	9	N	59	57	1	20
07	1550	N	1489	-0-	-61	1426	3	63	9	N	57			77
08	1519	N	1478	-0-	-41	1412	3	66	9	N	60	69	1	68
09	1440	N	1438	-0-	-2	1374	3	64	9	N	58	64	1	62
10	1488	N	1432	-0-	-56	1368	3	64	9	N	58			120
11	1440	N	1360	-0-	-80	1306	3	54	9	N	49	141	1	28
-----														
BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7638 - 7720				
06	450	N	389	-0-	-61	375	3	14	9	N	13			43
07	471	N	471	-0-	-0-	441	3	30	9	N	27			70
08	403	N	316	-0-	-87	292	3	24	9	N	22	57	1	35
09	390	N	317	-0-	-73	289	3	28	9	N	25			60
10	465	N	299	-0-	-166	277	3	22	9	N	20			80
11	300	N	290	-0-	-10	266	3	24	9	N	22	69	1	33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784	
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
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	802 3	29 9	N	26
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	853 3	32 9	N	29
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	826 3	31 9	N	28
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	805 3	14 9	N	13
10	899 N	813	-0-	-86	-0-	803 3	10 9	N	9
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	749 3	11 9	N	10
-----									
WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762	
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1001 3	52 9	N	47
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1022 3	43 9	N	39
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1048 3	54 9	N	49
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1005 3	48 9	N	44
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	999 3	50 9	N	45
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	968 3	42 9	N	38
-----									
UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-
-----									
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346	
06	270 X	158	-0-	-112	-0-	157 3	1 9	N	1
07	248 X	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-
08	217 X	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-
10	217 X	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-
11	210 X	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-
-----									
UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222	
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		Y	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		Y	-0-
-----									
UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551	
06	T. A.	1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-
07	T. A.	1	-0-	1	9	1 3		Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-
10	T. A.	1	-0-	1	10	1 3		Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-
-----									
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5226 - 6336					
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
06	0 W	42	-0-	42	1528	42	3			N	-0-				15
07	0 W	30	-0-	30	1558	30	3			N	-0-				15
08	0 W	39	-0-	39	1597	39	3			N	-0-				15
09	0 W	88	-0-	88	1685	88	3			N	-0-				15
10	0 W	120	-0-	120	1805	120	3			N	-0-				15
11	0 W	120	-0-	120	1925	120	3			N	-0-				15
-----															
BAKER "B"		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6064		PERF. 6361 - 12997					
06	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	9660	3	398	9	N	362	387	1		62
07	9920 X	3988	-0-	-5932	-0-	3688	3	300	9	N	273	258	1	1 8	76
08	9920 X	8104	-0-	-1816	-0-	7973	3	131	9	N	119	137	1		58
09	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	10758	3	475	9	N	432	456	1	2 8	32
10	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	10698	3	463	9	N	421	396	1		57
*11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9919	3	372	9	N	338	287	1		108
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 1444HC		RRCID -> 280564		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6300		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7696 - 7742					
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				29
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7808 - 7860					
*06	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
*07	31 X	3	-0-	-28	-0-		3 3			N	-0-				-0-
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7780 - 7852					
*06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
*07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7764 - 7826					
*06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
*07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
*08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
*09	120 X	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-
*10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844			
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
*06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
*07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
*08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
*09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
*10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	4 5	-0-
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770			
*06	104 X	99	-0-	-5	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*07	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*08	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*09	120 X	48	-0-	-72	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
*11	226 X	226	-0-	-0-	-0-	120	3	106 9	N	96	71 1 25
-----											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756			
*06	50 X	44	-0-	-6	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*07	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*08	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
*09	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
*11	60 X	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		15
-----											
BAKER "B"		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		59
-----											
UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		29
-----											
UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-		13

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5250 - 6615			
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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	47	-0-	47	47	47	3		N	-0-			31
-----													
UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4815 - 7358			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	163	-0-	163	163	163	3		N	-0-			27
-----													
UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4843 - 8030			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	41	-0-	41	41	41	3		N	-0-			24
-----													
UNIVERSITY 55-21		WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 4919 - 6864			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	253	-0-	253	253	253	3		N	-0-			18
-----													
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4772 - 6417			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	77	-0-	77	77	77	3		N	-0-	5	5	33
-----													
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 4812 - 6492			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	286	-0-	286	286	286	3		N	-0-			38
-----													
UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 4800 - 7459			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	89	-0-	89	89	89	3		N	-0-			25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 4840 - 6668		
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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	156	-0-	156	156	156	3	N	-0-			45
-----												
UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 4826 - 6616		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	459	-0-	459	459	459	3	N	-0-			63
-----												
UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 4802 - 6556		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	194	-0-	194	194	194	3	N	-0-			71
-----												
BAKER "B"		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 6342 - 12978		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 4896 - 7336		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	337	-0-	337	337	337	3	N	-0-			23
-----												
BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID -> 281570		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 6388		PERF. N/A		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER "B"		WELL #: 281571		RRCID -> 281571		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
UNIVERSITY 19				WELL #:	1	RRCID ->	277352	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7048 - 7810	
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
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2		N	-0-			-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			-0-
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		N	-0-			-0-
11		480 N	9	-0-	-471	-0-	9 2		N	-0-			-0-
-----													
BVX OPERATING, INC.				117237									
FOSTER 9				WELL #:	1	RRCID ->	275830	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 6967 - 7652	
06		4050 X	2916	-0-	-1134	-0-	2899 2	17 9	N	15			77
07		3565 X	2835	-0-	-730	-0-	2824 2	11 9	N	10			87
08		3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2777 2	11 9	N	10			97
09		3240 X	2530	-0-	-710	-0-	2521 2	9 9	N	8			105
10		3193 X	2511	-0-	-682	-0-	2502 2	9 9	N	8			113
11		2910 X	2484	-0-	-426	-0-	2467 2	17 9	N	15			128
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
FOSTER				WELL #:	6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
PERNER				WELL #:	2701H	RRCID ->	275814	COMPL. DATE	10/04/2014	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5967 - 9884	
06		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			2
07		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			2
08		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			2
09		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			2
*10		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			2
11		1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050 2		N	-0-			2
-----													
PERNER				WELL #:	27AH	RRCID ->	277281	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 4759 - 8350	
06		3540 X	2214	-0-	-1326	-0-	2214 2		N	-0-			76
07		3658 X	2164	-0-	-1494	-0-	2164 2		N	-0-			76
08		3565 X	2400	-0-	-1165	-0-	2400 2		N	-0-			76
09		3300 X	1746	-0-	-1554	-0-	1746 2		N	-0-			76
*10		3658 X	2094	-0-	-1564	-0-	2094 2		N	-0-			76
11		3540 X	1592	-0-	-1948	-0-	1592 2		N	-0-			76
-----													
MAVERICK OPERATING, LLC				534209									
WEST ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	170366	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 7580 - 7748	
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1035 3	44 9	N	40			94
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077 3	6 9	N	5			99
08		1209 N	837	-0-	-372	-0-	834 3	3 9	N	3			102
09		1080 N	546	-0-	-534	-0-	536 3	10 9	N	9			111
10		1085 N	555	-0-	-530	-0-	551 3	4 9	N	4			115
11		810 N	426	-0-	-384	-0-	423 3	3 9	N	3			118



HOLT RANCH (CONSOLIDATED) PRIME OPERATING COMPANY HOLT		//CONT.//	42341 300 677770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	3014	RRCID ->	158891	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	292 3	1 9	N	1			67
07		310 N	249	-0-	-61	-0-	247 3	2 9	N	2			69
08		341 N	242	-0-	-99	-0-	239 3	3 9	N	3			72
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 3		N	-0-			72
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 3	1 9	N	1			73
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 3	4 9	N	4			77
-----													
TRAP, O. B.		WELL #:	3	RRCID ->	174898	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7610 - 7638		
06		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3		N	-0-			49
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			49
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			49
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			49
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 3	3 9	N	3			52
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	139 3	9 9	N	8			60
-----													
WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST		WELL #:	945522 1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 - 7698		
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		Y	-0-			128
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		Y	-0-			128
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-			128
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		Y	-0-			128
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			128
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	71 1	34 7	23
-----													
CHI WEST		WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7600 - 7696		
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		Y	-0-			40
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-			40
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			40
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			40
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			40
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	23 1	10 7	7
-----													
HONDO (CANYON SAND) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC CROSSROADS "3046"		WELL #:	42414 150 220855 1	RRCID ->	140107	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8162 - 8288		
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-			26
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	N	-0-			26
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	N	-0-			26
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	N	1			27
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 9						27
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	10 1	142 3	N	-0-			27
-----													
TSRH-A		WELL #:	1	RRCID ->	185936	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8413 - 8523		
06		1050 N	982	-0-	-68	-0-	150 1	832 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	945	-0-	-109	-0-	155 1	790 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	949	-0-	-136	-0-	155 1	794 2	N	-0-			-0-
09		990 N	890	-0-	-100	-0-	150 1	740 2	N	-0-			-0-
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	155 1	835 3	N	-0-			-0-
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	150 1	865 3	N	50			50
							55 9						

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.//		42414 150	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: IRION			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855									
RAINBOW "19A"		WELL #:		1	RRCID ->	210776	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	8202 - 8436	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	150	1	575	2	N	-0-		135
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	155	1	583	2	N	-0-		135
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	155	1	611	2	N	28		163
						31	9						
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	2	N	-0-		163
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	155	1	596	3	N	-0-		163
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	150	1	581	3	N	34		197
						37	9						
-----													
SCOTTISH RITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210937	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7753 - 8128	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-		31
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-		31
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-		31
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-		31
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-		31
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		31
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	183521	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667 - 7994	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOOVER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1		WELL #:		1	RRCID ->	118846	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1677 - 1689	
06	720 N	329	-0-	-391	-0-	325	2	4	9	N	4		84
07	558 N	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-		84
08	682 N	500	-0-	-182	-0-	498	2	2	9	N	2		86
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	2	12	9	N	11		97
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8		105
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	N	5		110
-----													
UNIVERSITY 29-12		WELL #:		1	RRCID ->	156158	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	2729	PERF.	1456 - 1683	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3		29
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	382	2	1	9	N	1		30
08	434 N	207	-0-	-227	-0-	205	2	2	9	N	2		32
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	436	2	3	9	N	3		35
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2		37
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2		39
-----													
HOWARD DRAW (CLEARFORK) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	185927	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2738 - 2754	
06	3441	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-		35
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-		35
08	3720 #	2984	-0-	-736	-0-	2984	2			Y	-0-		35
09	3570 #	3313	-0-	-257	-0-	3313	2			Y	-0-		35
10	3689 #	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-		35
11	3450 #	3253	-0-	-197	-0-	3253	2			Y	-0-		35

HOWARD DRAW (CLEARFORK)		//CONT.//		42954 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION				945220										
UNIVERSITY"30-35"				WELL #:	3-U	RRCID ->	208091	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	2532 - 6324	
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
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			6
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			6
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			6
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			6
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			6
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			6
HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES				42954 480	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT							
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
TODD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	074340	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	N/A	
06		210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
TODD "C"				WELL #:	1 A	RRCID ->	075498	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	1326	PERF.	1347 - 1358	
06		1020 N	778	-0-	-242 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07		961 N	889	-0-	-72 B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08		899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10		899 N	793	-0-	-106 B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
TODD CATTLE CO.				WELL #:	2	RRCID ->	095697	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	1437	PERF.	1389 - 1437	
06		540 N	423	-0-	-117 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
WTG EXPLORATION				945220			CNTY: CROCKETT							
TODD RANCH -B-				WELL #:	1	RRCID ->	042446	COMPL. DATE	05/24/1967	TOTAL DEPTH	1241	PERF.	N/A	
06		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS				WELL #:	1	RRCID ->	054060	COMPL. DATE	03/28/1972	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	N/A	
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT													
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220													
TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A													
06		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144													
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A													
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A													
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-

-----												
HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220												
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
*11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
-----												
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A												
-----												
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
-----												
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A												
-----												
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
-----												
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A												
-----												
06		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
11		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
-----												
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A												
-----												
06		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		-0-

-----															
HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT															
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220															
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376															
-----															
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
08		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
11		600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
-----															
HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT															
WTG EXPLORATION 945220															
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362															
-----															
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282															
-----															
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258															
-----															
06		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		9452220									
TODD "70"		WELL #: 1		RRCID -> 080862		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 1073 - 1091	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
10	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
-----											
TODD 36		WELL #: 1		RRCID -> 081911		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 1586		PERF. 992 - 1128	
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
-----											
TODD ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 082527		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 800		PERF. 720 - 800	
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TODD RANCH B		WELL #: 3		RRCID -> 086334		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 900 - 1060	
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
-----											
TODD "39"		WELL #: 4		RRCID -> 087993		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 1131		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
-----											
TODD "40"		WELL #: 4		RRCID -> 089004		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 775		PERF. 725 - 775	
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220												
UNIVERSITY		WELL #: 1036A		RRCID -> 089340		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 950		PERF. 818 - 828				
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
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
-----														
TODD "39"		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773		PERF. N/A				
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 2			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31 2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TODD "39"		WELL #: 7		RRCID -> 092430		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 750		PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TODD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 094591		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 889		PERF. 795 - 889				
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791		PERF. N/A				
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312 2			N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-		196 2			N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	193	-0-	-107 B	-0-		193 2			N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201 2			N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-		189 2			N	-0-			-0-
-----														
TODD "40"		WELL #: 5		RRCID -> 100501		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 820		PERF. N/A				
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 2			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70 2			N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-		58 2			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-		61 2			N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61 2			N	-0-			-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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220													
UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID ->		100502		COMPL. DATE		06/17/1982		TOTAL DEPTH		974 PERF. N/A	
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	60 N	35	-0-	-25	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	49	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	19	2	3	9	N	3	3	8			-0-
UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #:		2		RRCID ->		100505		COMPL. DATE		06/16/1982		TOTAL DEPTH		980 PERF. 935 - 980	
06	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120 N	10	-0-	-110	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
TODD "20"		WELL #:		1		RRCID ->		144691		COMPL. DATE		05/19/1982		TOTAL DEPTH		775 PERF. 705 - 775	
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY "A"		WELL #:		2F		RRCID ->		155367		COMPL. DATE		07/01/1995		TOTAL DEPTH		1657 PERF. 820 - 830	
06	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
HOWARDS CREEK (CANYON)		42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		027200															
HENDERSON TRUST		WELL #:		3		RRCID ->		144781		COMPL. DATE		05/06/1993		TOTAL DEPTH		7372 PERF. 6808 - 6907	
06	570 N	250	-0-	-320		-0-	240	3	10	9	N	9					165
07	691 N	691	-0-	-0-		-0-	690	3	1	9	N	1					166
08	684 N	684	-0-	-0-		-0-	684	3			N	-0-					166
09	616 N	616	-0-	-0-		-0-	606	3	10	9	N	9					175
10	682 N	543	-0-	-139		-0-	535	3	8	9	N	7					182
11	660 N	458	-0-	-202		-0-	458	3			N	-0-					182
HENDERSON TRUST		WELL #:		4		RRCID ->		144782		COMPL. DATE		12/11/1992		TOTAL DEPTH		7331 PERF. 6862 - 6996	
06	1410 N	1410	-0-	-0-		-0-	1409	3	1	9	N	1					155
07	1364 N	1021	-0-	-343		-0-	1021	3			N	-0-					155
08	1055 N	1055	-0-	-0-		-0-	1055	3			N	-0-					155
09	1500 N	1500	-0-	-0-		-0-	1494	3	6	9	N	5	146	1			14
10	1840 N	1840	-0-	-0-		-0-	1840	3			N	-0-					14
*11	1760 N	1760	-0-	-0-		-0-	1760	3			N	-0-					14

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905			
M	O	GAS 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
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		50
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		50
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		50
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		50
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		50
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		50
-----											
HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275			
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769 3	12 9	N	11		26
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 3	8 9	N	7		33
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	927 3	14 9	N	13		46
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	870 3	20 9	N	18		64
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		64
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		64
-----											
HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003			
06	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	1475 3		N	-0-		177
07	1829 N	1312	-0-	-517	-0-	1312 3		N	-0-		177
08	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202 3		N	-0-		177
09	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	1343 3	1 9	N	1	159 1	19
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		19
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		19
-----											
HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044			
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3019 3	3 9	N	3		153
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3		N	-0-		153
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-		153
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		153
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-		153
*11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-		153
-----											
HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938			
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3208 3	11 9	N	10		130
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3086 3	8 9	N	7		137
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2990 3	3 9	N	3		140
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-		140
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		N	-0-		140
*11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3730 3	13 9	N	12		152
-----											
HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839			
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		79
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		79
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		79
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		79
10	899 N	670	-0-	-229	-0-	670 3		N	-0-		79
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	928 3		N	-0-		79
-----											
HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990			
06	1320 N	950	-0-	-370	-0-	943 3	7 9	N	6		21
07	1302 N	643	-0-	-659	-0-	636 3	7 9	N	6		27
08	930 N	588	-0-	-342	-0-	586 3	2 9	N	2		29
09	960 N	720	-0-	-240	-0-	717 3	3 9	N	3		32
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-		32
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		32





HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277				
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
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	2	Y	1	3 1	1
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-		1
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	Y	1		2
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	Y	1		3
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	Y	1	3 1	1
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692				
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	5		17
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	3	15 1	5
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	4		9
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	Y	3		12
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	2	Y	5		17
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		17
-----													
UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 25		RRCID -> 120657		COMPL. DATE 03/20/1986			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594				
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	6 1	1
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	1	181	2	Y	2		3
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	1		4
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	7	1	176	2	Y	2		6
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	2	6 1	2
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533				
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	3	12 1	3
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	4		7
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	37	1	893	2	Y	3		10
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	860	2	Y	3		13
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	Y	4	12 1	5
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320														
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710														
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
-----														
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	7	1	164	2	Y	3	10	1	3
						3	9							
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	169	2	Y	2			5
						2	9							
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	173	2	Y	3			8
						3	9							
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	2			10
						2	9							
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	4	10	1	4
						4	9							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828														
06	960 N	587	-0-	-373	-0-	27	1	548	2	Y	11			38
						12	9							
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	9	35	1	12
						10	9							
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	Y	9			21
						10	9							
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	7			28
						8	9							
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	Y	10			38
						11	9							
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526														
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-			-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	Y	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510														
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	Y	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-			-0-
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418														
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	2			6
						2	9							
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	11	1	183	2	Y	1			7
						1	9							
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	181	2	Y	2			9
						2	9							
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	9	1	155	2	Y	2			11
						2	9							
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	174	2	Y	2			13
						2	9							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			13

HOWARDS CREEK (CANYON)			//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//	360320									
UNIVERSITY LAND 30-30			WELL #:	40	RRCID ->	153356	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6482 - 6526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
UNIVERSITY LAND 30-30A			WELL #:	41	RRCID ->	153364	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6434 - 6504	
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	110	2	Y	1		1
						1	9						
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-		1
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
UNIVERSITY LAND 31-30			WELL #:	43	RRCID ->	153849	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6373 - 6451	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
UNIVERSITY LAND 20-30			WELL #:	42	RRCID ->	153852	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6933 - 6982	
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	21	1	427	2	Y	14		44
						15	9						
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	10	40 1	14
						11	9						
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	10		24
						11	9						
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	8		32
						9	9						
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	20	1	492	2	Y	12		44
						13	9						
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		44
-----													
UNIVERSITY 20-30A			WELL #:	47	RRCID ->	156464	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6834 - 6879	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1		3
						1	9						
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	5	1	134	2	Y	1		2
						1	9						
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		2
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	6	1	139	2	Y	1		3
						1	9						
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
UNIVERSITY LAND 30-30			WELL #:	44	RRCID ->	156465	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	6508 - 6552	
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	11	1	242	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	10	1	244	2	Y	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-		-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473		
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
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 18-33		GAS UNIT NORTH		WELL #: 45		RRCID -> 161615		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720	
06	630 N	198	-0-	-432	-0-	8 1	184 2	Y	5	21 1	6
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	7 1	163 2	Y	6		12
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	7 1	166 2	Y	5		17
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	6 9	157 2	Y	6		23
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	Y	6	21 1	8
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	7 9		Y	NO RPT		8

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 48		RRCID -> 162484		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720			
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42 1	944 2	Y	2	9 1	2
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	2 9	883 2	Y	3		5
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	3 9	923 2	Y	2		7
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	2 9	884 2	Y	2		9
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37 1	831 2	Y	3	9 1	3
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	2 9		Y	NO RPT		3

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #: 50		RRCID -> 192874		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693			
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	956 2	Y	4	13 1	4
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	4 9	857 2	Y	3		7
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39 1	957 2	Y	4		11
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	3 9	769 2	Y	3		14
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	4 9	934 2	Y	4	13 1	5
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	37 1		Y	NO RPT		5



-----															
HOWARDS CREEK (CANYON)			//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320										
UNIVERSITY LAND 19-30			WELL #:		49	RRCID -> 193443			COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6580 - 6594		
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	
-----															
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	Y	14	52	1	14
							15	9							
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	14			28
							15	9							
08		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	41	1	993	2	Y	13			41
							14	9							
09		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	43	1	1021	2	Y	14			55
							15	9							
*10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	2	Y	16	52	1	19
							18	9							
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			19
-----															
UNIVERSITY LAND 17-33			WELL #:		53	RRCID -> 201839			COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6453 - 6473		
-----															
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	2	Y	1			2
							1	9							
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	-0-			2
							101	1	1627	2	Y	-0-			2
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	101	1	1627	2	Y	-0-			2
							105	1	1721	2	Y	1			3
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	Y	1			3
							1	9							
*10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	Y	-0-			3
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
UNIVERSITY LAND 17-33			WELL #:		52	RRCID -> 201840			COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6515 - 6541		
-----															
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	Y	4			16
							4	9							
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	4			20
							4	9							
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	Y	4			24
							4	9							
09		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	83	1	1363	2	Y	5			29
							6	9							
*10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	7			36
							8	9							
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
UNIVERSITY LAND 30-30			WELL #:		55	RRCID -> 204555			COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6480 - 6535		
-----															
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	15	1	294	2	Y	7			24
							8	9							
07		403 N	350	-0-	-53	-0-	15	1	328	2	Y	6	22	1	8
							7	9							
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	5			13
							6	9							
09		330 N	291	-0-	-39	-0-	13	1	274	2	Y	4			17
							4	9							
*10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	7			24
							8	9							
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			24

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551			
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	
06	1110 N	959	-0-	-151	-0-	41 1	916 2	N	2	9 1	2
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	2 9	1008 2	N	3		5
08	1116 N	939	-0-	-177	-0-	46 1	900 2	N	2		7
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	3 9	926 2	N	2		9
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	37 1	995 2	N	3	9 1	3
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	2 9		N	NO RPT		3
-----											
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617			
06	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	110 1	1891 2	N	1		2
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	1 9	1970 2	N	-0-		2
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	119 1	2146 2	N	1		3
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	133 1	2133 2	N	-0-		3
*10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	130 1	2138 2	N	1		4
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	115 1		N	NO RPT		4
-----											
THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 30		WELL #: 855610		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	119 1		Y	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	133 1		Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	130 1		Y	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-		-0-
-----											
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 945220		RRCID -> 207155		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		67
07	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1317 2	13 9	Y	12		79
08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301 2		Y	-0-		79
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 2	6 9	Y	5		84
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-		84
11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1236 2	7 9	Y	6		90
-----											
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 1		RRCID -> 242529		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) APACHE CORPORATION HENDERSON TRUST D			42985 700 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
			WELL #:	1 L	RRCID ->	104359	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8721 - 8905
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	104408	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	6930 - 8938
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON TRUST O			WELL #:	1	RRCID ->	115545	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8791 - 8839
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEALY HUTCHINGS			WELL #:	1	RRCID ->	115546	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8845 - 9903
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRISON INTERESTS, LTD. UNIVERSITY LANDS 2-32			WELL #:	8	RRCID ->	083245	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	8364 - 8542
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	2	9
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	2	11
09	0 W	475	-0-	475	475	27	1	446	2	Y	2	13
10	0 W	516	-0-	516	991	26	1	487	2	Y	3	16
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	991	3	9			Y	NO RPT	16

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 13		RRCID -> 083964		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657					
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
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	23	1	1076	2	Y	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	1		1
						1	9						
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	Y	-0-		1
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	2	Y	-0-		1
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1033	2	Y	-0-		1
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		1
UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447					
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	112	1	1927	2	Y	12		43
						13	9						
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	115	1	1900	2	Y	11		54
						12	9						
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	126	1	2037	2	Y	11		65
						12	9						
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	Y	13		78
						14	9						
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	103	1	1929	2	Y	17		95
						19	9						
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		95
UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720					
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	41	1	1927	2	Y	-0-		-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	48	1	1969	2	Y	-0-		-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	Y	-0-		-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	39	1	1792	2	Y	-0-		-0-
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	48	1	1792	2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-32		WELL #: 16		RRCID -> 084581		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527					
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	Y	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	8	1	312	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 20		RRCID -> 093357		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555					
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	Y	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1		WELL #: 23		RRCID -> 095251		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
HOWARDS CREEK (PENN.)			//CONT.//	42985 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//	360320										
UNIVERSITY 20-33A			WELL #:	24	RRCID ->	095774	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8422 - 8728		
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
-----														
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	89 1	1532 2	Y		-0-		-0-	
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	97 1	1605 2	Y		-0-		-0-	
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	90 1	1453 2	Y		-0-		-0-	
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	102 1	1675 2	Y		-0-		-0-	
*10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	80 1	1495 2	Y		-0-		-0-	
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y		NO RPT		-0-	
-----														
UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST			WELL #:	28	RRCID ->	107105	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	8309 - 8559		
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	21 1	364 2	N		-0-		-0-	
07		434 N	414	-0-	-20	-0-	24 1	390 2	N		-0-		-0-	
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	24 1	395 2	N		-0-		-0-	
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	N		-0-		-0-	
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	N		-0-		-0-	
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
UNIVERSITY LANDS 3-32			WELL #:	29	RRCID ->	129267	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8303 - 8483		
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	45 1	2025 2	Y		1		4	
							1 9							
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	53 1	2085 2	Y		2		6	
							2 9							
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	50 1	1999 2	Y		1		7	
							1 9							
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44 1	1889 2	Y		1		8	
							1 9							
*10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	59 1	2153 2	Y		2		10	
							2 9							
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y		NO RPT		10	
-----														
UNIVERSITY LANDS 9-32			WELL #:	31	RRCID ->	129476	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8543 - 8721		
06		2580 N	2400	-0-	-180	-0-	46 1	2352 2	Y		2		7	
							2 9							
07		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	58 1	2511 2	Y		2		9	
							2 9							
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	55 1	2439 2	Y		1		10	
							1 9							
09		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	47 1	2303 2	Y		2		12	
							2 9							
10		2573 N	2353	-0-	-220	-0-	59 1	2291 2	Y		3		15	
							3 9							
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y		NO RPT		15	
-----														
UNIVERSITY LANDS 4-32			WELL #:	30	RRCID ->	130309	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8430 - 8528		
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N		-0-		-0-	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N		-0-		-0-	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N		-0-		-0-	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	N		-0-		-0-	
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	N		-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
UNIVERSITY LAND 20-33			WELL #:	35	RRCID ->	140650	COMPL. DATE	01/26/1992	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	8474 - 8644		
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	6 1	111 2	N		-0-		-0-	
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	N		-0-		-0-	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N		-0-		-0-	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	N		-0-		-0-	
*10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N		-0-		-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N		NO RPT		-0-	

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	44	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					-0-
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	1					4
						1	9									
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	2	Y	2					6
						2	9									
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	1					7
						1	9									
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	73	1	1199	2	Y	1					8
						1	9									
*10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1316	2	Y	2					10
						2	9									
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					10

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	98	1	1676	2	Y	4					16
						4	9									
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	109	1	1813	2	Y	5					21
						6	9									
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1747	2	Y	4					25
						4	9									
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	Y	4					29
						4	9									
*10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	102	1	1904	2	Y	7					36
						8	9									
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					36

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:	56	RRCID ->	204557	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8354 - 8496	
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
06		1846 N	1846	-0-	-0-	101 1	1741 2	Y	4		13
						4 9					
07		1817 N	1817	-0-	-0-	103 1	1711 2	Y	3		16
						3 9					
08		1490 N	1490	-0-	-0-	87 1	1400 2	Y	3		19
						3 9					
09		1587 N	1587	-0-	-0-	91 1	1492 2	Y	4		23
						4 9					
*10		1598 N	1598	-0-	-0-	81 1	1511 2	Y	5		28
						6 9					
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140			Y	NO RPT		28
-----											
UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #:	58	RRCID ->	244735	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 8446 - 8641	
06		1830 N	1809	-0-	-21	100 1	1709 2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1697	-0-	-318	96 1	1601 2	N	-0-		-0-
08		1922 N	1672	-0-	-250	97 1	1575 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1651	-0-	-149	95 1	1556 2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1664	-0-	-41	85 1	1579 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620			N	NO RPT		-0-
-----											
OXY USA WTP LP		630555									
UNIVERSITY B W		WELL #:	1	RRCID ->	084579	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8830 - 8948	
06		4830 X	4685	-0-	-145	4685 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	4750	-0-	-365	4750 2		N	-0-		-0-
08		5115 X	4812	-0-	-303	4812 2		N	-0-		-0-
09		4950 X	4677	-0-	-273	4677 2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4694	-0-	-421	4694 2		N	-0-		-0-
11		4680 X	4553	-0-	-127	4553 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY BX		WELL #:	1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8696 - 8780	
06		1800 N	1750	-0-	-50	1750 2		N	-0-		-0-
07		1931 N	1931	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
09		1816 N	1816	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
10		2000 N	2000	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY BZ		WELL #:	1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6864 - 8941	
06		717 X	187	-0-	-530	187 2		N	-0-		31
07		187 N	187	-0-	-0-	186 2	1 9	N	1	1 8	31
08		188 N	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-		31
09		180 N	176	-0-	-4	176 2		N	-0-		31
*10		186 N	126	-0-	-60	126 2		N	-0-		31
11		180 N	169	-0-	-11	169 2		N	-0-		26
-----											
UNIVERSITY BY		WELL #:	1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8502 - 8645	
06		1230 N	1149	-0-	-81	1149 2		N	-0-		153
07		1218 N	1218	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		153
08		1228 N	1228	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		153
09		975 N	975	-0-	-0-	975 2		N	-0-		153
10		1129 N	1129	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		153
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		153

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2	N	-0-	-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1759	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693	2	N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696		
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
07	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	2	N	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, J. CLEO		855610								
UNIVERSITY 32-5S		WELL #: 3		RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810		
06	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	3	N	-0-	-0-
07	992 N	680	-0-	-312	-0-	680	3	N	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3	N	-0-	-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-	-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	3	N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 32-9		WELL #: 1		RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-	-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 5		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748		
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	22
07	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	22
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	22
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	22
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	22
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	22



OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
UNIVERSITY "19-33"		WELL #:		1	RRCID ->	100634	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8320 - 8500	
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
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2		N	-0-		-0-
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		N	-0-		-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-		-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	594	2		N	-0-		-0-
-----												
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		1	RRCID ->	090829	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8453 - 8755	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474	
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2		Y	-0-		-0-
07	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2		Y	-0-		-0-
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2		Y	-0-		-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-		-0-
*11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-		-0-
-----												
HUDSPETH (CANYON)				43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
CHILDRESS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227559	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4441 - 4856	
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3		N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	114	1	59	3	N		-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3		N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	161	1	12	3	N		-0-
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-		-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-		-0-
-----												
ACTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227560	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3240 - 3729	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	N		-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-		-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	3	N		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-		-0-
-----												
OZ GAS CORPORATION				630560								
MARLEY		WELL #:		2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4195 - 4379	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4373 - 4392	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARLEY		WELL #: 8081		RRCID -> 101725		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4331 - 4452	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4509 - 4607	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560										
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560							
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		9081	RRCID ->	104006	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4557 - 4713
M	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1081	RRCID ->	104007	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4743
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1181	RRCID ->	104008	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4648 - 4792
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		7081	RRCID ->	104009	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4495 - 4596
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		8081	RRCID ->	104010	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4588 - 4678
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARLEY		WELL #:		1681	RRCID ->	105837	COMPL. DATE	05/14/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4451 - 4466
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ROWLAND, REX D.			731660									
HUDSPETH			WELL #: 1085	RRCID ->	075488	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09		240 N	118	-0-	-122	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSPETH			WELL #: 2085	RRCID ->	076317	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4308 - 4506	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUDSPETH			WELL #: 1073	RRCID ->	082722	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	4161 - 4316	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-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-
-----												
HUDSPETH "73"			WELL #: 3080	RRCID ->	094881	COMPL. DATE	07/18/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4116 - 4488	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSPETH "73"			WELL #: 4080	RRCID ->	094882	COMPL. DATE	07/18/1981	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3960 - 4336	
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-		-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSPETH "73"			WELL #: 5080	RRCID ->	094883	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4096 - 4298	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSPETH "74"			WELL #: 1080	RRCID ->	094884	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4236 - 4360	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		-0-

-----  
 HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660  
 HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09		420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-			-0-

-----  
 HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

06		330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			-0-

-----  
 HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	-0-	72	72	72 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			-0-

-----  
 HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

06		420 N	324	-0-	-96	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-			-0-
11		510 N	354	-0-	-156	-0-	354 2		N	-0-			-0-

-----  
 HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			-0-

-----  
 TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579  
 HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT													
TREK PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 867579													
TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
HUDSPETH (STRAWN) 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174													
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
-----													
HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180													
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174													
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A													
06	1110	N	792	-0-	-318	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-	
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-	
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-	
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-	
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034													
06		2490 N	1615	-0-	-875	-0-	1615 2		N	-0-		-0-	
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-	
08		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-		-0-	
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-	
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177													
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-	
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-	
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-	
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162													
06		660 N	473	-0-	-187	-0-	473 2		N	-0-		-0-	
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-	
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-	
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-	
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072												
06		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
07		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-	-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-	-0-
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194												
06		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2		N	-0-	-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-	-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241												
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-	-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-	-0-
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204												
06		840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2		N	-0-	-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336			
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
06	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255			
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	376			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	376			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363			
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2	N	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309			
06	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2	N	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132			
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	535	2	N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383			
06	2780 N	2070	-0-	-710	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-		-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
RIGGS "21"			WELL #: 2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7954 - 9083		
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)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIGGS, JACK "30"			WELL #: 2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9362 - 9588		
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAGGETT "C"			WELL #: 1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9362 - 9555		
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAGGETT "C"			WELL #: 2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9376 - 9583		
06	1200 N	234	-0-	-966	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIGGS "21"			WELL #: 3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9092 - 9222		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIGGS "21"			WELL #: 5		RRCID -> 163291		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8947 - 9182		
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAGGETT, E. G.			WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 - 9302		
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306		
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
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448 2	N	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535		
06	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554		
06	1080 N	919	-0-	-161	-0-	919 2	N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544		
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176		
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570		
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633		
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT "1L"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544			
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122			
06	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-	-0-	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232			
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAGGETT "2"		WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427			
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAGGETT "2"		WELL #: 6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										43675 666		NON-ASSOCIATED							
BAGGETT "1L"										WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9495 - 9533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-			-0-					
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-					
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-					
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-					
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BAGGETT "A"										WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8968 - 9082	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			-0-					
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-					
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-					
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-					
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BAGGETT "2"										WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9562 - 9654	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	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	
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-			-0-					
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-					
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-					
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-					
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BAGGETT "1L"										WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9403	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-					
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-					
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-					
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-					
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
RIGGS "21"										WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9214 - 9231	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			-0-					
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-					
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-					
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BAGGETT "1L"										WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9242 - 9398	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-					
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-					
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-					
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-					
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570		
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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 6		RRCID -> 168487		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354		
06	600 N	425	-0-	-175	-0-	425 2	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168489		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342		
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169100		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169104		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT 1L		WELL #: 5		RRCID -> 169592		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402		
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714		
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
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-		-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405		
06	870 N	592	-0-	-278	-0-	592 2	N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195		
06	630 N	428	-0-	-202	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515		
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220		
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-		-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960		
06	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		900 N	685	-0-	-215	-0-	685 2		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-		-0-	
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412													
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2		N	-0-		-0-	
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-	
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-	
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505													
06		810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-		-0-	
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462													
06		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 2		N	-0-		-0-	
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-	
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-	
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-	
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698													
06		1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101 2		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-	
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748													
06		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-	
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390													
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-		-0-	
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-	
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-	
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608											
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
06		1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1223 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370											
06		780 N	680	-0-	-100	-0-	680 2	N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509											
06		2580 X	2249	-0-	-331	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-		Y	-0-		-0-
08		2604 X	2391	-0-	-213	-0-	2391 2	Y	-0-		-0-
09		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	Y	-0-		-0-
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565											
06		1470 N	1230	-0-	-240	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	Y	-0-		-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834											
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094											
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2	N	-0-	-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728										
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2	N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204										
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098										
06	2550 X	2470	-0-	-80	-0-	2470	2	N	-0-	-0-
07	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	2547	2	N	-0-	-0-
08	2542 X	2482	-0-	-60	-0-	2482	2	N	-0-	-0-
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-	-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT	-0-
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT	-0-
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404															
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 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
-----															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894															
06		660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
10		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924															
06		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
08		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
09		1590 N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920															
06		2010 X	1981	-0-	-29	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
07		2108 N	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
08		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
09		1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320															
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076															
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 060604		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-	-0-	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-	-0-	
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-	-0-	
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-	-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 061870		COMPL. DATE 04/23/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-	
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	-0-	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	-0-	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	-0-	
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMASON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066140		COMPL. DATE 02/17/1976		TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A			
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211 2		Y	-0-	-0-	
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-	
08	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 2		Y	-0-	-0-	
09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1029 2		Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078 2		Y	-0-	-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 068522		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 068820		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 T		RRCID -> 068821		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-	
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-	-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 069651		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 2		RRCID -> 071420		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 10135 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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 072413		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 7		RRCID -> 072414		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187		
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 072833		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 3		RRCID -> 072895		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A		
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 3		RRCID -> 073604		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557		
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858 2	1 9 Y	1		2
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		2
08	3100 N	4037	-0-	937	937	4037 2	Y	-0-		2
09	3000 N	2744	-0-	-256	681	2744 2	Y	-0-		2
*10	3100 N	2592	-0-	-508	173	2591 2	1 9 Y	1		3
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A		
06	1140 N	980	-0-	-160	-0-	979 2	1 9 Y	1		8
07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1026 2	1 9 Y	1		9
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 2	2 9 Y	2		11
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9 Y	1		12
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9 Y	1		13
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		Y	NO RPT		13

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		1
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	1 1	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 2	N	1		1
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		1
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 077251		COMPL. DATE 05/25/1978		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 077938		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305		
06	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	898	-0-	-187	-0-	898 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	832	-0-	-253	-0-	832 2	N	-0-		-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-		-0-
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 078184		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 079760		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 153343		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064		
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
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-		-0-
07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	N	-0-		-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
*10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 18		RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161		
06	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 2	N	-0-		-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 157350		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207		
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
10	651 N	508	-0-	-143	-0-	508 2	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244		
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034		
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	681 2	N	-0-		-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-



-----												
HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
09		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		-0-
*10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049												
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
10		868 N	789	-0-	-79	-0-	789 2		N	-0-		-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112												
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		-0-
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
*10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083												
06		1590 N	1562	-0-	-28	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
*10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344												
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215												
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
*10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557												
06		3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3705 2	2 9	Y	2		21
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3752 2	3 9	Y	3		24
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500 2	6 9	Y	5		29
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3490 2	3 9	Y	3		32
*10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3481 2	4 9	Y	4		36
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		36

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9114 - 9288		
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
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	Y	5	13
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	Y	3	2
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	7
09	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1864	2	7	9	Y	6	13
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6	5
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9076 - 9224		
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1	4
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	1
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1	2
09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1160	2	2	9	Y	2	4
10	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1111	2	2	9	Y	2	2
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8957 - 9188		
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	N	1	3
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-	-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	N	1	1
09	2220 N	2092	-0-	-128	-0-	2090	2	2	9	N	2	3
*10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2	1	9	N	1	1
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	1
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 183570		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8953 - 9206		
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	2
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-	-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1
09	1620 N	1382	-0-	-238	-0-	1381	2	1	9	Y	1	2
*10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	Y	1	1
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185626		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 9565 - 9604		
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	Y	1	3
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-	3
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	4
09	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-	4
*10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	Y	1	5
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 195331		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8930 - 9036		
06	2280 N	1839	-0-	-441	-0-	1839	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-	-0-
08	2883 N	2061	-0-	-822	-0-	2061	2			N	-0-	-0-
09	1830 N	1415	-0-	-415	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
10	2883 X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-	-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306		
06	4170 X	3923	-0-	-247	-0-	3923	2			N	-0-	-0-
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-	-0-
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-	-0-
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-	-0-
*10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-	-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350		
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
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-	-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	-0-	
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793 2	N	-0-	-0-	
09	930 N	713	-0-	-217	-0-	713 2	N	-0-	-0-	
10	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 200762		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262		
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026 2	2 9 N	2	6	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 2	1 9 N	1	1	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9 N	2	3	
09	1020 N	757	-0-	-263	-0-	754 2	3 9 N	3	6	
10	1023 N	670	-0-	-353	-0-	667 2	3 9 N	3	2	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT	2	
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236		
06	1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1394 2	2 9 N	2	4	
07	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1488 2	1 9 N	1	1	
08	1860 N	867	-0-	-993	-0-	866 2	1 9 N	1	2	
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499 2	2 9 N	2	4	
10	1488 N	1085	-0-	-403	-0-	1084 2	1 9 N	1	1	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	1	
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240		
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2830 2	8 9 N	7	64	
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3126 2	8 9 N	7	71	
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2966 2	19 9 N	17	88	
09	2550 X	2450	-0-	-100	-0-	2441 2	9 9 N	8	96	
*10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2841 2	13 9 N	12	108	
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT	108	
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672		
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2	Y	-0-	3	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	Y	-0-	3	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 2	1 9 Y	1	4	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9 Y	1	5	
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-	5	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT	5	
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142		
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-	-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-	-0-	
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-	-0-	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-	-0-	
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221075		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509		
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-	-0-	
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3257	-0-	157	-0-	3257 2	N	-0-	-0-	
09	2712 N	2555	-0-	-157	-0-	2555 2	N	-0-	-0-	
*10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-	-0-	
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----													
HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	247416	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9206 - 9393	
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
-----													
06		810 N	706	-0-	-104	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
08		713 N	662	-0-	-51	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09		720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2		N	-0-			-0-
10		806 N	580	-0-	-226	-0-	580 2		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		9	RRCID ->	247442	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9183 - 9368	
06		8100 X	7122	-0-	-978	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
07		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900 2		N	-0-			-0-
08		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2		N	-0-			-0-
09		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 2		N	-0-			-0-
*10		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 2		N	-0-			-0-
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		855610	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9021 - 9107	
BAGGETT, E. G.				1									
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
-----													
BAGGETT		WELL #:		3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	8906 - 8980	
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2		N	-0-			-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-			-0-
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		N	-0-			-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			-0-
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		N	-0-			-0-
-----													
BAGGETT, E. G.		WELL #:		4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8862 - 9022	
06		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
-----													
HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		WELL #:		43675 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354									
GULARCO		1 A		RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A		
06		2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2168	-0-	-684	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
08		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2643	-0-	-27	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2608	-0-	-92	-0-	2608 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CAPATAZ OPERATING, INC.		//CONT.// 130354									
COUCH, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 186686		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265			
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	
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-		-0-	
07	4278 X	4139	-0-	-139	-0-	4139 2	N	-0-		-0-	
08	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	4141 2	N	-0-		-0-	
09	4110 X	3920	-0-	-190	-0-	3920 2	N	-0-		-0-	
10	4216 X	4162	-0-	-54	-0-	4162 2	N	-0-		-0-	
11	4080 X	4015	-0-	-65	-0-	4015 2	N	-0-		-0-	
-----											
FDL OPERATING, LLC		263924									
HELBING, RUBY 25		WELL #: 1 L		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724			
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	50 1	1222 2	N	-0-	-0-	
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	42 1	935 2	N	-0-	-0-	
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-	
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-	
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-	
-----											
HELBING, RUBY 26		WELL #: 1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906			
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	17 1	362 2	N	-0-	-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	18 1	382 2	N	9	9 0	
						10 9					
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	11	11 0	
						12 9					
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	11	11 0	
						12 9					
-----											
HELBING, RUBY 23		WELL #: 1		RRCID -> 069842		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A			
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2		N	-0-	-0-	
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-	-0-	
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-	-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	-0-	
*10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-	-0-	
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	-0-	
-----											
HELBING, RUBY 2-A		WELL #: 1		RRCID -> 083560		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063			
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1445 2		N	-0-	-0-	
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-	-0-	
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-	
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-	
*10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503 2		N	-0-	-0-	
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-	
-----											
HELBING, RUBY 27		WELL #: 3		RRCID -> 083621		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074			
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-	-0-	
07	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603 2		N	-0-	-0-	
08	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636 2		N	-0-	-0-	
09	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636 2		N	-0-	-0-	
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-	-0-	
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY 26		//CONT.// 43675 700 //CONT.// 263924		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	CODE	BALANCE
WELL #: 2 L		RRCID -> 135092	COMPL. DATE 04/06/1990	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 8694	-	8716				
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	6	1	132	2	N	-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-
09	330 N	155	-0-	-175	-0-	7	1	144	2	N	-0-
						4	9				
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-
						6	9				
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-
						1	9				
-----											
HELBBING, RUBY 24		WELL #: 2		RRCID -> 151758	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 8831	PERF. 8620	-	8694		
06	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			Y	-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-
*10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-
-----											
HELBBING, RUBY 25		WELL #: 2		RRCID -> 157199	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8601	-	8680		
06	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	2166	2	1	9	Y	26
07	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			Y	26
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	26
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	Y	26
*10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2408	2	4	9	Y	26
*11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	26
-----											
HELBBING, RUBY 23		WELL #: 2		RRCID -> 157200	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8707	-	8823		
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
*10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
-----											
HELBBING, RUBY 25		WELL #: 3		RRCID -> 165869	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8743	-	8837		
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	-0-
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	37	1	824	2	N	-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	N	-0-
09	1050 N	879	-0-	-171	-0-	38	1	821	2	N	-0-
						20	9				
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	N	-0-
						23	9				
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	N	-0-
						19	9				
-----											
HELBBING, RUBY 27		WELL #: 4		RRCID -> 166326	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8760	-	8912		
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-
07	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-

-----														
HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
HELBLING, RUBY 23		WELL #:		3		RRCID -> 194846		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8918 - 9021		
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
-----														
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574 2			N	-0-			-0-
07		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588 2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576 2			N	-0-			-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-			-0-
*10		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576 2			N	-0-			-0-
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-			-0-
-----														
HELBLING, RUBY 27		WELL #:		5		RRCID -> 195377		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 6666 - 8888		
06		780 N	702	-0-	-78	-0-	702 2			N	-0-			-0-
07		775 N	686	-0-	-89	-0-	686 2			N	-0-			-0-
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2			N	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-			-0-
*10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-			-0-
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-			-0-
-----														
HELBLING, RUBY 27		WELL #:		6		RRCID -> 195379		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 6503 - 8830		
06		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2			Y	-0-			-0-
07		4836 X	3889	-0-	-947	-0-	3889 2			Y	-0-			-0-
08		4836 X	3921	-0-	-915	-0-	3921 2			Y	-0-			-0-
09		4680 X	3921	-0-	-759	-0-	3921 2			Y	-0-			-0-
*10		4154 X	3921	-0-	-233	-0-	3921 2			Y	-0-			-0-
11		3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3921 2			Y	-0-			-0-
-----														
RUBY HELBING "24"		WELL #:		B 5 L		RRCID -> 198313		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8677 - 8779		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 0		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 0		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
RUBY HELBING "26"		WELL #:		3		RRCID -> 205061		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 6095 - 9076		
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	1010 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	944	-0-	-172	-0-	41 1	903 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	955	-0-	-99	-0-	43 1	912 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	975	-0-	-75	-0-	43 1	912 2		N	18	18 0		-0-
							20 9							
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	43 1	912 2		N	21	21 0		-0-
							23 9							
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	43 1	912 2		N	26	26 0		-0-
							29 9							
-----														
HELBLING, RUBY 26		WELL #:		4		RRCID -> 205579		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 6414 - 7802		
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			Y	-0-			-0-
07		682 N	554	-0-	-128	-0-	554 2			Y	-0-			-0-
08		620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2			Y	-0-			-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2			Y	-0-			-0-
*10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-			-0-
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924												
HELMBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882												
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	
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2					22
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2					22
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2					22
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1687 2	6 9	Y	5	5 0	22
*10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687 2	4 9	Y	4	4 0	22
*11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-		22
-----												
HELMBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686												
06		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 2			Y	-0-	-0-
07		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 2			Y	-0-	-0-
08		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 2			Y	-0-	-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
*10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-		-0-
-----												
HELMBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891												
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	12 1	297 2	N	-0-		-0-
07		434 N	273	-0-	-161	-0-	12 1	261 2	N	-0-		-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-		-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-		-0-
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-		-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-		-0-
-----												
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926												
06		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357 2			Y	-0-	35
07		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352 2			Y	-0-	35
08		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2			Y	-0-	35
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1299 2	3 9	Y	3	3 0	35
*10		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1299 2	2 9	Y	2	2 0	35
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-		35
-----												
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
06		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1244 2	1 9	Y	1		38
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		38
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-		38
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350 2	6 9	Y	5	5 0	38
*10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1350 2	4 9	Y	4	4 0	38
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-		38
-----												
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652												
06		810 N	759	-0-	-51	-0-	758 2	1 9	Y	1		26
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2		Y	-0-		26
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		26
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 2	4 9	Y	4	4 0	26
*10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9	Y	3	3 0	26
*11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		26
-----												
HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
06		570 N	550	-0-	-20	-0-	21 1	529 2	N	-0-		-0-
07		589 N	511	-0-	-78	-0-	22 1	489 2	N	-0-		-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	N	-0-		-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	N	-0-		-0-
*10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	N	-0-		-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	N	-0-		-0-



HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
HELBBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790	
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
06		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2			Y	-0-		-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			Y	-0-		-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			Y	-0-		-0-
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	991 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-			-0-
-----													
HELBBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800	
06		2520 N	2285	-0-	-235	-0-	2284 2	1 9	Y	1			26
07		2480 N	2205	-0-	-275	-0-	2205 2		Y	-0-			26
08		2418 N	2176	-0-	-242	-0-	2176 2		Y	-0-			26
09		2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2176 2	3 9	Y	3	3 0		26
*10		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2176 2	2 9	Y	2	2 0		26
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-			26
-----													
HELBBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894	
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
-----													
HELBBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868	
06		3240 X	2680	-0-	-560	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		Y	-0-			-0-
08		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-			-0-
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-			-0-
-----													
HELBBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056	
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
-----													
HELBBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786	
06		2880 N	2830	-0-	-50	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-			-0-
08		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-			-0-
09		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*10		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*11		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION				945220										
ELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399	
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
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			-0-
07		1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239 2			N	-0-			-0-
08		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 2			N	-0-			-0-
09		1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
MONTGOMERY, W. C.				WELL #:	2	RRCID ->	038570	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	9078 - 9200	
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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
JOHNSON, NORMAN				WELL #:	3	RRCID ->	175876	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6355 - 9367	
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
06		2220 N	2096	-0-	-124	-0-	2096 2			N	-0-			-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			N	-0-			-0-
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-			-0-
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2			N	-0-			-0-
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UNION PACIFIC "C"				WELL #:	3 L	RRCID ->	038567	COMPL. DATE	01/12/1966	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	N/A	
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
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3			N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	8 L	RRCID ->	039386	COMPL. DATE	02/08/1966	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	N/A	
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"				WELL #:	2LT	RRCID ->	069230	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	N/A	
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C"													
		WELL #:		24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	6167 - 9077	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC													
		WELL #:		25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9166 - 9340	
06		990 N	799	-0-	-191	-0-	799	3		N	-0-		-0-
07		1023 N	394	-0-	-629	-0-	394	3		N	-0-		-0-
08		1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	3		N	-0-		-0-
09		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3		N	-0-		-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC													
		WELL #:		26	RRCID ->	140184	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9172 - 9330	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC													
		WELL #:		27	RRCID ->	140186	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	6220 - 9230	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C"													
		WELL #:		28	RRCID ->	140188	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	9187	PERF.	6162 - 8870	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTGOMERY, W. C. "A"													
		WELL #:		3	RRCID ->	140435	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9198 - 9322	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HENDERSON, ROY "32"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 6 L		RRCID -> 142461		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9245 - 9319				
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 9290 - 9432				
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAN "26"		WELL #: 6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9486 - 9524				
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC		WELL #: 33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9250 - 9340				
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC		WELL #: 31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9247 - 9346				
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-			-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAN, VADA "31A"		WELL #: 1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 9354 - 9408				
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC		WELL #: 41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9168 - 9505				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296		
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
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036										
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550										
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179										
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250										
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942										
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035										
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELMBING "18"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC		WELL #:		53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC		WELL #:		44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281		
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3	N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3	N	-0-			-0-
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8		RRCID -> 158394		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827		
06	3630 X	3529	-0-	-101	-0-	3529	3	N	-0-			-0-
07	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3685	-0-	-97	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	3363	3	N	-0-			-0-
10	3782 X	3549	-0-	-233	-0-	3549	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC		WELL #:		56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC		WELL #:		55-D		RRCID -> 158475		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290		
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-			-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HELMBING "18"		WELL #:		3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	15	6	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	4	-0-	4	19	4	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #: 5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUCH		WELL #: 9H		RRCID -> 159998		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623			
06	2640 X	2397	-0-	-243	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2400 X	2234	-0-	-166	-0-	2234	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 57H		RRCID -> 160280		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850			
06	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	683	-0-	-697	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 61H		RRCID -> 161490		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 10H		RRCID -> 161725		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536			
06	5970 X	4959	-0-	-1011	-0-	4959	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5259	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5487 X	5059	-0-	-428	-0-	5059	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5310 X	4180	-0-	-1130	-0-	4180	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5487 X	5307	-0-	-180	-0-	5307	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 35H		RRCID -> 162102		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430			
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH "E"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH		WELL #: 10H		RRCID -> 162544		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 11H		RRCID -> 162816		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
O.B.T.C.		WELL #: 5-D		RRCID -> 162875		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 36H		RRCID -> 163904		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625		
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3	N	-0-		-0-
07	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3	N	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN, VADA "31A"		WELL #: 3H		RRCID -> 164761		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555		
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	854	-0-	-324	-0-	854 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	839	-0-	-246	-0-	839 3	N	-0-		-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
10	868 N	528	-0-	-340	-0-	528 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 60H		RRCID -> 164808		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550		
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3	N	-0-		-0-
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3	N	-0-		-0-
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-		-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-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	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
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1680	-0-	-273	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
09		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9590 -	11355	
06		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
07		2635 N	2352	-0-	-283	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-			-0-
09		2280 N	1304	-0-	-976	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
11		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF. 9240 -	10525	
06		780 N	705	-0-	-75	-0-	705	3	N	-0-			-0-
07		744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3	N	-0-			-0-
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	N	-0-			-0-
09		720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF. 9580 -	13621	
06		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 -	10780	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 -	11235	
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
07		2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
09		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
10		2697 X	2393	-0-	-304	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 -	11259	
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
07		434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3	N	-0-			-0-
08		434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3	N	-0-			-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-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 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
-----												
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY "20"					WELL #:	4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933 PERF. 6205 - 9725
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON "25"					WELL #:	1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380 PERF. 9417 - 13125
06	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3		N	-0-		-0-
07	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-		-0-
09	2190 N	1835	-0-	-355	-0-	1835	3		N	-0-		-0-
10	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231	3		N	-0-		-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RIGGS 20					WELL #:	3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510 PERF. 9154 - 9172
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "E"					WELL #:	2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135 PERF. 9300 - 11555
06	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3		N	-0-		-0-
09	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3		N	-0-		-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON "25"					WELL #:	2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368 PERF.11030 - 12920
06	1950 N	1862	-0-	-88	-0-	1862	3		N	-0-		-0-
07	1984 N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
08	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY, W. C.					WELL #:	38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938 PERF. 9220 - 9317
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	870 N	460	-0-	-410	-0-	460 3	N	-0-		-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3	N	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "E"		WELL #: 3003H		RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	N	-0-		-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH 30		WELL #: 2H		RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2754 3	N	-0-		-0-
08	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	2597 3	N	-0-		-0-
09	2730 X	2438	-0-	-292	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
10	2821 X	2473	-0-	-348	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9260 - 9448
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6T		RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON '14'		WELL #: 6		RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6780 - 9468
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-		-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC MILLER, ROY -2-		//CONT.//	43679 700 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		WELL #:	1	RRCID -> 061585	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 9325	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	EOM BALANCE
06		900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2	-0-
07		930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2	-0-
08		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2	-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	-0-
*10		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2	-0-
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	-0-
COUCH UNIT		WELL #:	3 L	RRCID -> 066096	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH 9488	PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
HELMBING, RUBY "4"		WELL #:	2	RRCID -> 068884	COMPL. DATE 08/03/1976	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
COUCH UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 069405	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 6409 - 9182	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
COUCH "2"		WELL #:	2 L	RRCID -> 073658	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 9550	PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
11	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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	13

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC COUCH UNIT		//CONT.// //CONT.//	43679 700 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
COUCH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 133876	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9100	- 9183								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, R. B.		WELL #: 1		RRCID -> 220323	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 9160	- 9430								
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220391	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9216	PERF. 6213	- 9102								
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	205	2	7	9	Y	6					18
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	19	1			3
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	182	2	8	9	Y	7					10
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8					18
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9	20	1			7
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224553	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 9234	- 9332								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169467	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 6061	- 8399								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC				800311										
MCDONALD A				WELL #:	1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	113	-0-	113	275	113	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	375	100	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	97	-0-	97	472	97	3			Y	-0-			-0-
*11	545 N	73	-0-	-472	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	036204	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	N/A	
06	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-			-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-			-0-
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-			-0-
-----														
HELBING				WELL #:	9	RRCID ->	162101	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8454 - 8488	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCDONALD A				WELL #:	10	RRCID ->	167939	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8182 - 8234	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCDONALD A				WELL #:	12	RRCID ->	167943	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8295	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCDONALD A				WELL #:	13	RRCID ->	167948	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8371 - 8564	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HELBING				WELL #:	11	RRCID ->	169464	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 184268		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936								
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3		N	-0-						-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-						-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-						-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-						-0-
10	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3		N	-0-						-0-
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3		N	-0-						-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 184904		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 194282		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965								
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634	3		N	-0-						-0-
07	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3		N	-0-						-0-
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	3		N	-0-						-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-						-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-						-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-						-0-

MILLER, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848								
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-						-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-						-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-						-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-						-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-						-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-						-0-

RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976								
06	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	90	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	88	1	1449	3	N	-0-					-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	3	N	-0-					-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	N	-0-					-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	N	-0-					-0-
11	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	86	1	1409	3	N	-0-					-0-

READ "2"		WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277								
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	57	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	980	3	N	-0-					-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	54	1	884	3	N	-0-					-0-



HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

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
06	5220 X	5143	-0-	-77	-0-	296 1	4847 3	N	-0-			-0-
07	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	263 1	4310 3	N	-0-			-0-
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	323 1	5300 3	N	-0-			-0-
09	5130 X	5112	-0-	-18	-0-	294 1	4818 3	N	-0-			-0-
10	5301 X	5146	-0-	-155	-0-	296 1	4850 3	N	-0-			-0-
11	5430 X	4560	-0-	-870	-0-	262 1	4298 3	N	-0-			-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

06	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	179 1	2931 3	N	-0-			-0-
07	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	174 1	2859 3	N	-0-			-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	192 1	3144 3	N	-0-			-0-
09	3150 X	3099	-0-	-51	-0-	178 1	2921 3	N	-0-			-0-
10	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	183 1	2998 3	N	-0-			-0-
11	3240 X	2992	-0-	-248	-0-	172 1	2820 3	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
07	806 N	688	-0-	-118	-0-	688 2		N	-0-			-0-
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	573 2		N	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		N	-0-			-0-
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	480 2		N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			6
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			6
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			6
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2		Y	-0-			6
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			6
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MILLER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			7
07	930 N	782	-0-	-148	-0-	782 2		Y	-0-			7
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2		Y	-0-			7
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	828 2		Y	-0-			7
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			7
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-			7
-----												
SPGC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A				
06	630 N	485	-0-	-145	-0-	485 2		N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-			-0-
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2		N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
-----												
SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163				
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		14
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			14
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			14
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			14
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			14
-----												
SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022				
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
-----												
MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268				
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-			6
07	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235 2		Y	-0-			6
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-			6
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154 2		Y	-0-			6
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2		Y	-0-			6
11	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	1078 2		Y	-0-			6
-----												
SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
-----												
SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266				
06	750 N	318	-0-	-432	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	775 N	370	-0-	-405	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08	775 N	457	-0-	-318	-0-	457 2		N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	295 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9059 - 9080		
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
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 9062		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128 - 9370		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946 - 9134		
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077		
06	1680 N	1266	-0-	-414	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1612 N	1295	-0-	-317	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120		
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPGC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9096 - 9206		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998 - 9077		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
-----												
MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102		
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488 2		Y	-0-			8
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		Y	-0-			8
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			8
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2		Y	-0-			8
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			8
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			8
-----												
BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062		
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2		N	-0-			-0-
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 2		N	-0-			-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
-----												
BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138 - 9302		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-			-0-
-----												
BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9231 - 9322		
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-			-0-
-----												
BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276 - 9422		
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2		N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610														
COUCH 32-1/2		WELL #:		1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
HENDERSON 27		WELL #:		1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686								
06		3840	X	3539	-0-	-301	-0-	3538	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07		3968	X	3500	-0-	-468	-0-	3499	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08		3689	X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09		3570	X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
10		3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*11		3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
-----																		
SPGC "B"		WELL #:		22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398								
06		180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07		155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
UNIT PETROLEUM COMPANY HELBING, RUBY		WELL #:		1 T		RRCID -> 018930		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A								
06		870	N	456	-0-	-414	-0-	86	1	370	2	N	-0-					-0-
07		1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	193	1	826	2	N	-0-					-0-
08		930	N	930	-0-	-0-	-0-	187	1	743	2	N	-0-					-0-
09		846	N	846	-0-	-0-	-0-	178	1	668	2	N	-0-					-0-
10		1023	N	849	-0-	-174	-0-	174	1	675	2	N	-0-					-0-
11		900	N	671	-0-	-229	-0-	131	1	540	2	N	-0-					-0-
-----																		
VANGUARD OPERATING, LLC HENDERSON 23		WELL #:		2H		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095								
06		1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07		1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08		1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09		1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10		1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11		1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
-----																		
HENDERSON 23		WELL #:		1H		RRCID -> 167763		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435								
06		1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07		1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08		1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09		1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10		1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11		1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	3	N	-0-			-0-
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	3	N	-0-			-0-
11	840 N	740	-0-	-100	-0-	740	3	N	-0-			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-			-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1207	3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3	Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	Y	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-			-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	Y	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3	Y	-0-			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.//		44042 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
I.A.B. UNIT		WELL #: 735	RRCID -> 156310	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4753	-		5416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622 3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 3	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1670 3	Y	-0-		-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	Y	-0-		-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	Y	-0-		-0-
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	Y	-0-		-0-

I. A. B. (PENN 5070)		44042 750	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
RUSSELL, R. C.		WELL #: 15	RRCID -> 159029	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4994	-		5021	
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

I. A. B. (STRAWN)		44042 812	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
MENIELLE, L. B.		WELL #: 24	RRCID -> 155941	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5842	-		6002	
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
06	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	10387 3	Y	752	758 1	48
07	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	10481 3	Y	873	867 1	54
08	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	12001 3	Y	847	853 1	48
09	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11919 3	Y	577	585 1	40
10	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13013 3	Y	568	584 1	24
*11	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12382 3	Y	526	514 1	36

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		044365								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2	RRCID -> 203421	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7310	-		7682	
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
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		54
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		54
08	341 X	331	-0-	-10	-0-	331 2	N	-0-		54
09	330 X	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-		54
10	341 X	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-		54
11	330 X	304	-0-	-26	-0-	304 2	N	-0-		54

HENRY PETROLEUM LLC		378641	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
INGHAM "47"		WELL #: 1 U	RRCID -> 084690	COMPL. DATE 03/04/1979	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 6656	-		6754	
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
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HILLIN, T. A.				388787								
STATE UNIVERSITY "EX"		WELL #:		1		RRCID -> 112653		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-		3
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-		3
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-		3
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-		3
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-		3
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-		3
-----												
STATE UNIVERSITY EY		WELL #:		1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352		
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-		9
07	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711	2		Y	-0-		9
08	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2		Y	-0-		9
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2		Y	-0-		9
10	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2		Y	-0-		9
11	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2		Y	-0-		9
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764		RRCID -> 135108		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670		
COX ESTATE "A"		3013										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170		RRCID -> 211529		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478		
UNIVERSITY "M"		2										
06	1440 X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2		N	-0-		196
07	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	1213	2		N	-0-		196
08	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	1316	2		N	-0-		196
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		196
10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		196
*11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		196
-----												
STRATA OPERATING, INC.		WELL #:		825445		RRCID -> 201352		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400		
UNIVERSITY -M-		1										
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		44
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		44
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		44
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		44
10	651 X	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-		44
11	660 X	474	-0-	-186	-0-	474	2		N	-0-		44
-----												
WTG EXPLORATION		WELL #:		945220		RRCID -> 090451		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286		
UNIVERSITY 24-29		1										
06	510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2		N	-0-		-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-



INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
UNIVERSITY 14-29		WELL #: 2		RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305			
M	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
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 132412		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148			
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY "29-25"		WELL #: 1		RRCID -> 154198		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424			
06	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 X	1587	-0-	-56	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 X	1179	-0-	-531	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1767 X	1393	-0-	-374	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1710 X	1504	-0-	-206	-0-	1504	2	N	-0-	-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			
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548			
06	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2	N	-0-	14	14
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	14	14
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-	14	14
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	14	14
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	14	14
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	14	14
-----											
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540			
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2	N	-0-	18	18
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2	N	-0-	18	18
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-	18	18
09	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	2	N	-0-	18	18
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	18	18
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	18	18

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	445	-0-	-395	-0-	445 2		N	-0-			17
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-			17
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			17
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			17
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			17
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			17
-----												
ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312				
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
-----												
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630				
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
-----												
INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577				
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9	N	1			1
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	N	1			2
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			2
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			2
-----												
INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A				
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
-----												
GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		RRCID -> 087739		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664				
FORT LANCASTER		WELL #:										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-	
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-	-0-	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-	-0-	
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-	-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-	-0-	
-----												
SUTTON		WELL #:		301		RRCID -> 082607		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378		
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
07	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2		N	-0-	-0-	
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-	-0-	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-	
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-	
-----												
INGHAM "44"		WELL #:		1		RRCID -> 082726		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340		
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	-0-	
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	-0-	
08	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2		N	-0-	-0-	
09	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	-0-	
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	-0-	
-----												
SUTTON		WELL #:		302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291		
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-	-0-	
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		N	-0-	-0-	
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-	-0-	
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-	-0-	
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2		N	-0-	-0-	
-----												
PERNER "43"		WELL #:		1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409		
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-	-0-	
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2		N	-0-	-0-	
08	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2		N	-0-	-0-	
09	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2		N	-0-	-0-	
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-	-0-	
11	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2238	2		N	-0-	-0-	
-----												
PERNER 43		WELL #:		2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428		
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-	-0-	
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2		N	-0-	-0-	
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2		N	-0-	-0-	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-	
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HILLIN, T. A.				388787										
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #:		1	RRCID ->	105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8055 - 8265			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	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			
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2	Y	-0-		3		
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-		3		
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		3		
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2	Y	-0-		3		
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-		3		
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2	Y	-0-		3		
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
COX ESTATE -A-		WELL #:		113	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204			
06	1830	N	746	-0-	-1084	-0-	16	1	730	3	N	-0-	20	
07	1798	N	81	-0-	-1717	-0-	4	1	77	3	N	-0-	20	
08	1271	N	771	-0-	-500	-0-	27	1	744	3	N	-0-	20	
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	25	1	912	3	N	-0-	20	
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	3	N	-0-	20	
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	40	1	1820	3	N	-0-	20	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	250542	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
INGHAM "5"		WELL #:		1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 8086 - 8357			
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2	N	-0-		75		
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		75		
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2	N	-0-		75		
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2	N	-0-		75		
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2	N	-0-		75		
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	2	N	-0-		75		
-----														
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741										
UNIVERSITY "13"		WELL #:		1	RRCID ->	069261	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	7831	PERF. N/A			
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		35		
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3	N	-0-		35		
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3	N	-0-		35		
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1980	3	2	9	N	2	8	35
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-		35		
11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3	N	-0-		35		

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
STRATA OPERATING, INC.				825445								
UNIVERSITY -M-				WELL #: 1	RRCID -> 018938	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 6967	- 7043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMPSON, J. CLEO				855610								
INGHAM C				WELL #: 1	RRCID -> 106588	COMPL. DATE 06/14/1983	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7635	- 7937			
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			Y	-0-		-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-		-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			Y	-0-		-0-
INGHAM B				WELL #: 1	RRCID -> 106911	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 7623	- 8059			
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3			Y	-0-		17
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3			Y	-0-		17
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3			Y	-0-		17
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3			Y	-0-		17
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-		17
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-		17
INGHAM 22				WELL #: 1	RRCID -> 219401	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8380	- 8422			
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			Y	-0-		158
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9		Y	1	1 8	158
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-		158
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9		Y	1	1 8	158
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	211 3	1 9		Y	1	1 8	158
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	212 3	3 9		Y	3	3 8	158
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ODESSA ETAL				WELL #: 401	RRCID -> 080559	COMPL. DATE 12/23/1978	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8232	- 8304			
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3			N	-0-		156
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3			N	-0-		156
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3			N	-0-		156
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3			N	-0-		156
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3			N	-0-		156
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-		156
ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262	- 8306			
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3			N	-0-		40
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3			N	-0-		40
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3			N	-0-		40
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3			N	-0-		40
10	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	2465 3			N	-0-		40
11	2520 X	2402	-0-	-118	-0-	2402 3			N	-0-		40

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
MEADOWS				WELL #: 1	RRCID -> 018936	COMPL. DATE 11/19/1961	TOTAL DEPTH 7273	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	249 2		N	-0-		-0-
-----											
SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 018937	COMPL. DATE 02/07/1961	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7084 - 7094			
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	302 2		N	-0-		-0-
-----											
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY 24-29				WELL #: 1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968 - 8286			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 22-29				WELL #: 1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510 - 7772			
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
08	868 N	539	-0-	-329	-0-	539 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	652	-0-	-578	-0-	652 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	618	-0-	-684	-0-	618 2		N	-0-		-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 22-29				WELL #: 2	RRCID -> 090831	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7705 - 7971			
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 23-29				WELL #: 1	RRCID -> 090833	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 8196	PERF. 7902 - 8091			
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
07	868 N	750	-0-	-118	-0-	750 2		N	-0-		-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
09	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	573 2		N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220											
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921						CNTY: CROCKETT					
MILLSIPAUGH				WELL #:	3901	RRCID ->	141309	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7612 - 7634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

INGHAM (FUSSELMAN)				44558 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO				855610												
INGHAM ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	123004	COMPL. DATE	08/19/1982	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 7971 - 7989				
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		677	3		Y	-0-			2	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		494	3		Y	-0-			2	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		591	3	1	9	Y	1	1	8	2
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-		599	3		Y	-0-			2	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		635	3		Y	-0-			2	
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		555	3		Y	-0-			2	

INGHAM (QUEEN)				44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT							
BAKER RESOURCES				044365											
ODESSA ET AL				WELL #:	402	RRCID ->	085101	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 1448 - 1465			
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-

ODESSA ETAL NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	086894	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	1632	PERF. 1508 - 1526			
06	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	-0-		106	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	-0-		86	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 2				WELL #:	3	RRCID ->	092649	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1456 - 1549			
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	-0-		159	2		N	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	-0-		111	2		N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	-0-		110	2		N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	-0-		93	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365							
ODESSA ET AL 4		WELL #:		3	RRCID ->	092650	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	1803	PERF. 1416 - 1505
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	AMT CODE	BALANCE	
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
*11	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
-----											
ODESSA ET AL 4		WELL #:		4	RRCID ->	092694	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	1811	PERF. 1437 - 1528
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
*11	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
-----											
ODESSA ET AL 4		WELL #:		5	RRCID ->	092695	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	1722	PERF. 1449 - 1544
06	210 N	129	-0-	-81 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
08	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
*10	173 N	173	-0-	-0 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
-----											
ODESSA ET AL 1		WELL #:		3	RRCID ->	092731	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1446 - 1544
06	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
07	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
*10	84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		1Q	RRCID ->	108850	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1445 - 1533
06	127 N	127	-0-	-0 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		3Q	RRCID ->	108851	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1378 - 1469
06	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
07	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	



INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID ->	109321	COMPL. DATE	10/30/1983	TOTAL DEPTH	1667	PERF.	1387 - 1479
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	
06	360 N	213	-0-	-147 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
10	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID ->	109322	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1318 - 1415
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	252	-0-	-120 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
08	372 N	199	-0-	-173 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
*11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID ->	113080	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1438 - 1536
06	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID ->	115465	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	987 - 1078
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
*10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM-GULF		WELL #: 1Q		RRCID ->	117467	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	1549	PERF.	1455 - 1547
06	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM-GULF D		WELL #: 2Q		RRCID ->	118674	COMPL. DATE	08/18/1985	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	1435 - 1524
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
*11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM GULF B		WELL #: 5Q		RRCID -> 120610		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1370 - 1460	
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	
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM-GULF C		WELL #: 3QA		RRCID -> 120732		COMPL. DATE 02/08/1986		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1331 - 1415	
06	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-	
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
*10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	143	-0-	-187 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500	
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491	
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477	
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
*10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
*11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER		WELL #: 7Q		RRCID -> 125406		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1348 - 1457	
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
*11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439	
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	
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411	
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	93	-0-	-186 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
08	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	60	-0-	-120 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396	
06	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
*10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
*11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451	
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
*10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
*11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1350 - 1436	
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
*10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
*11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
-----											
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510	
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	145	-0-	-275 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-	
*11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
PERNER 42-A-				WELL #:	2	RRCID ->	223113	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	2023 PERF.	1364 - 1488
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		
06	510 N	379	-0-	-131 B	-0-	379	2	N	-0-	-0-		
07	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2	N	-0-	-0-		
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	168	-0-	-222 B	-0-	168	2	N	-0-	-0-		
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-	-0-		
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
PERNER 38				WELL #:	3	RRCID ->	223126	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121 PERF.	1303 - 1385
06	270 N	10	-0-	-260 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-		
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-		
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-	-0-		
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-	-0-		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
PERNER 38 -B-				WELL #:	4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115 PERF.	1298 - 1421
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-		
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-		
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-	-0-		
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-	-0-		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
PERNER 42				WELL #:	1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119 PERF.	1367 - 1423
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2	N	-0-	-0-		
07	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2	N	-0-	-0-		
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PARKER, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254 PERF.	1006 - 1086
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
SUTTON				WELL #:	2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809 PERF.	1491 - 1595
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-	-0-		
07	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2	N	-0-	-0-		
08	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-	-0-		
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-	-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	139	2	N	-0-	-0-		

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION				886105						
SUTTON				WELL #: 304	RRCID -> 085936	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1701	PERF. 1399	- 1615	
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	AMT CODE	BALANCE
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
*11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
-----										
SUTTON				WELL #: 303	RRCID -> 085937	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1684	PERF. 1390	- 1596	
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
-----										
UNIV. "33-AA"				WELL #: 1	RRCID -> 096305	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 9758	PERF. 1276	- 1343	
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
-----										
UNIV. "33"				WELL #: 1	RRCID -> 097179	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1296	- 1360	
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
08	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
-----										
UNIV. 29-A				WELL #: 1	RRCID -> 097954	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 1575	PERF. 1374	- 1455	
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
-----										
UNIV. "33-B"				WELL #: 1	RRCID -> 098165	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 1475	PERF. 1358	- 1367	
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105												
UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467				
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491				
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197				
06	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	15 N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462				
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441				
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1312 - 1395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
-----											
UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517	
06	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
-----											
UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1341 - 1432	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
-----											
UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387	
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
-----											
UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501	
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
08	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
-----											
UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446	
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105												
UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416				
M	O	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
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519				
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "14-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102925		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 1528		PERF. 1399 - 1492				
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "15-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102926		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1380 - 1397				
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----														
UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536				
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
-----														
SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517				
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-



INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIV. "14-30"		WELL #: 3		RRCID -> 111733		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408			
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIV. "11-30"		WELL #: 2		RRCID -> 112829		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493			
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598			
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIV. "33-L"		WELL #: 1		RRCID -> 171590		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522			
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SUTTON		WELL #: 305		RRCID -> 214243		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571			
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2940 #	2639	-0-	-301	-0-	2639 2		N	-0-		150
07	3038 #	2720	-0-	-318	-0-	2720 2		N	-0-		150
08	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-		150
09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-		150
10	2759 #	2393	-0-	-366	-0-	2393 2		N	-0-		150
*11	2730 #	2431	-0-	-299	-0-	2431 2		N	-0-		146

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707									
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 057661		COMPL. DATE 09/09/1972		TOTAL DEPTH 3611		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 1		RRCID -> 091387		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2944 - 2980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 094313		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3117 - 3165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 101756		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2922 - 3120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INTERSTATE (STRAWN)		44634 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707									
WEST		WELL #: 6		RRCID -> 097869		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 4052 - 4294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
IRION, W. (CANYON)			44710 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: IRION						
BREITBURN OPERATING L.P.			090732														
WILLIAMS 11			WELL #: 1		RRCID -> 125407			COMPL. DATE 10/11/1987			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322						
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
-----																	
06		1380 #	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					7
07		1426 #	1155	-0-	-271	-0-	1153	2	2	9	N	2					9
08		1395 #	913	-0-	-482	-0-	888	2	25	9	N	23					32
09		1320 #	1132	-0-	-188	-0-	1132	2			N	-0-					32
10		1364 #	1310	-0-	-54	-0-	1301	2	9	9	N	8					40
11		1290 #	1281	-0-	-9	-0-	1277	2	4	9	N	4					44
-----																	
SCHEUBER -711-			WELL #: 1		RRCID -> 205202			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
-----																	
TANKERSLEY			WELL #: 9		RRCID -> 225737			COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430						
06		612 R	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					76
07		620 #	602	-0-	-18	-0-	596	2	6	9	N	5					81
08		620 #	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	N	5					86
09		600 #	559	-0-	-41	-0-	553	2	6	9	N	5					91
10		620 #	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					91
11		600 #	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					91
-----																	
ATKINSON			WELL #: 6		RRCID -> 252634			COMPL. DATE 06/04/1985			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																	
TANKERSLEY			WELL #: 6		RRCID -> 273074			COMPL. DATE 12/14/1985			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
-----																	
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						
06		570 #	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
07		589 #	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
08		527 #	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
09		510 #	393	-0-	-117	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
10		527 #	373	-0-	-154	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
11		510 #	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-

J. D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

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
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 3		N	-0-			-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3		N	-0-			-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	15 1	309 3		N	-0-			-0-
09	360 #	324	-0-	-36	-0-	15 1	309 3		N	-0-			-0-
10	372 #	351	-0-	-21	-0-	17 1	334 3		N	-0-			-0-
*11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3		N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC. 427477  
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	270 #	123	-0-	-147	-0-	123 2			N	-0-			-0-
07	248 #	55	-0-	-193	-0-	55 2			N	-0-			-0-
08	279 #	88	-0-	-191	-0-	88 2			N	-0-			-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844  
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

06	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607 2			N	-0-			-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766 2			N	-0-			-0-
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1767 2			N	-0-			-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

06	1620 N	500	-0-	-1120	-0-	500 2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1250	-0-	-641	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
08	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624 2			N	-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-			-0-
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 2			N	-0-			-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-			-0-

J. D. SLADE (MISS)		//CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		195844								
ALLISON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161791	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6449 - 6468	
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
06	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	165085	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 6446 - 6470	
06	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
*11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		1	RRCID ->	248549	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5364 - 6684	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JKT (CANYON)		45050 300		1	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		1	RRCID ->	078967	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6545 - 6870	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
-----												
EAGLE PRODUCTION, INC.		238735		1	RRCID ->	101609	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 6429 - 6572	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JM (ELLENBURGER)		45090 500		1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HOME PETROLEUM CORP.		396852		1	RRCID ->	096531	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13777 - 14361	
06	10650 X	9884	-0-	-766	-0-	9884	2	N	-0-			-0-
07	11005 X	9783	-0-	-1222	-0-	9783	2	N	-0-			-0-
08	10819 X	9977	-0-	-842	-0-	9977	2	N	-0-			-0-
09	9870 X	9438	-0-	-432	-0-	9438	2	N	-0-			-0-
10	10199 X	8627	-0-	-1572	-0-	8627	2	N	-0-			-0-
11	9870 X	9397	-0-	-473	-0-	9397	2	N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.//	45090 500 617544	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	EOM BALANCE
-----														
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	037532	COMPL. DATE	10/18/1965	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	N/A	
06		36690 X	36110	-0-	-580	-0-	36110	2		N	-0-			-0-
07		37665 X	35930	-0-	-1735	-0-	35930	2		N	-0-			-0-
08		37200 X	36221	-0-	-979	-0-	36221	2		N	-0-			-0-
09		36120 X	34888	-0-	-1232	-0-	34888	2		N	-0-			-0-
10		37324 X	35422	-0-	-1902	-0-	35422	2		N	-0-			-0-
11		36120 X	32649	-0-	-3471	-0-	32649	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:	2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	12144 - 13366	
06		82800 X	82012	-0-	-788	-0-	82012	2		N	-0-			-0-
07		86490 X	85994	-0-	-496	-0-	85994	2		N	-0-			-0-
08		87053 X	87053	-0-	-0-	-0-	87053	2		N	-0-			-0-
09		84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	84066	2		N	-0-			-0-
10		86397 X	73831	-0-	-12566	-0-	73831	2		N	-0-			-0-
11		83700 X	79724	-0-	-3976	-0-	79724	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:	6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12130 - 13630	
06		31950 X	30533	-0-	-1417	-0-	30533	2		N	-0-			-0-
07		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	31579	2		N	-0-			-0-
08		31310 X	30680	-0-	-630	-0-	30680	2		N	-0-			-0-
09		30300 X	29647	-0-	-653	-0-	29647	2		N	-0-			-0-
10		31310 X	29368	-0-	-1942	-0-	29368	2		N	-0-			-0-
11		30300 X	27153	-0-	-3147	-0-	27153	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:	7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	11930 - 13358	
06		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
*11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:	8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	N/A	
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2		N	-0-			-0-
07		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2		N	-0-			-0-
08		8525 X	6831	-0-	-1694	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
09		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2		N	-0-			-0-
10		8525 X	6493	-0-	-2032	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
11		8250 X	7522	-0-	-728	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:	3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF.	N/A	
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
*11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:	9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A	
06		20160 X	20101	-0-	-59	-0-	20101	2		N	-0-			-0-
07		20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2		N	-0-			-0-
08		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	2		N	-0-			-0-
09		19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2		N	-0-			-0-
10		20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	20381	2		N	-0-			-0-
11		19500 X	18453	-0-	-1047	-0-	18453	2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL -A-		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
MITCHELL		WELL #:	11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF. N/A
06	60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	60822 2	N	-0-		-0-
07	65541 X	65541	-0-	-0-	-0-	65541 2	N	-0-		-0-
08	66198 X	66198	-0-	-0-	-0-	66198 2	N	-0-		-0-
09	66237 X	66237	-0-	-0-	-0-	66237 2	N	-0-		-0-
10	62100 X	62100	-0-	-0-	-0-	62100 2	N	-0-		-0-
11	58500 X	51163	-0-	-7337	-0-	51163 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #:	12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF. N/A
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	290 2	7 9 N	6	6 8	-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	314 2	3 9 N	3	3 8	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
11	330 N	200	-0-	-130	-0-	200 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #:	4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF. N/A
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
09	750 N	461	-0-	-289	-0-	461 2	N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #:	104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF. N/A
06	31020 X	30967	-0-	-53	-0-	30967 2	N	-0-		-0-
07	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	31911 2	N	-0-		-0-
08	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	31919 2	N	-0-		-0-
09	30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	30673 2	N	-0-		-0-
10	31620 X	30957	-0-	-663	-0-	30957 2	N	-0-		-0-
11	30600 X	29041	-0-	-1559	-0-	29041 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #:	46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.13513 - 14385
06	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581 2	N	-0-		-0-
07	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2	N	-0-		-0-
08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816 2	N	-0-		-0-
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841 2	N	-0-		-0-
10	7750 X	6913	-0-	-837	-0-	6913 2	N	-0-		-0-
11	7500 X	5821	-0-	-1679	-0-	5821 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #:	14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF. N/A
06	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #:	16	RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	14388	PERF. N/A
06	6660 X	6517	-0-	-143	-0-	6517 2	N	-0-		-0-
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697 2	N	-0-		-0-
08	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2	N	-0-		-0-
09	6450 X	6378	-0-	-72	-0-	6378 2	N	-0-		-0-
10	6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6557 2	N	-0-		-0-
11	6450 X	6294	-0-	-156	-0-	6294 2	N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MITCHELL		WELL #: 17		RRCID -> 070986	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14844	PERF. N/A			
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-		-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	N	-0-		-0-
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	1923	-0-	-837	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 19		RRCID -> 071115	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 14450	PERF. N/A			
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400	COMPL. DATE 12/21/1977	TOTAL DEPTH 14225	PERF. N/A			
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-		-0-
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159	COMPL. DATE 10/15/1994	TOTAL DEPTH 13798	PERF.12188 - 13798			
06	40590 X	38313	-0-	-2277	-0-	38313 2	N	-0-		-0-
07	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	39764 2	N	-0-		-0-
08	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	40586 2	N	-0-		-0-
09	38650 X	38650	-0-	-0-	-0-	38650 2	N	-0-		-0-
10	40180 X	40180	-0-	-0-	-0-	40180 2	N	-0-		-0-
11	38400 X	35100	-0-	-3300	-0-	35100 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 13884	PERF.12347 - 13884			
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-		-0-
07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2	N	-0-		-0-
08	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2	N	-0-		-0-
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-		-0-
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2	N	-0-		-0-
*11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13820	PERF.12220 - 13820			
06	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24596 2	N	-0-		-0-
07	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	25611 2	N	-0-		-0-
08	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	24471 2	N	-0-		-0-
09	24150 X	23312	-0-	-838	-0-	23312 2	N	-0-		-0-
10	24955 X	22405	-0-	-2550	-0-	22405 2	N	-0-		-0-
11	24150 X	22758	-0-	-1392	-0-	22758 2	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 13690	PERF.12160 - 13690			
06	38700 X	38500	-0-	-200	-0-	38500 2	N	-0-		-0-
07	39835 X	39750	-0-	-85	-0-	39750 2	N	-0-		-0-
08	39835 X	39713	-0-	-122	-0-	39713 2	N	-0-		-0-
09	38550 X	38340	-0-	-210	-0-	38340 2	N	-0-		-0-
10	39835 X	28900	-0-	-10935	-0-	28900 2	N	-0-		-0-
11	38490 X	33351	-0-	-5139	-0-	33351 2	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL C		//CONT.// //CONT.//		45090 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL C		//CONT.// //CONT.//		45090 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
				WELL #: 48	RRCID -> 182596	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12950	- 13556	
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-		-0-
-----										
TEXLAND PETROLEUM, L.P. MITCHELL				849735 WELL #: 1048	RRCID -> 112022	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13483	- 14782	
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
-----										
JM (PERMIAN UPPER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL				45090 700 617544	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE		
				WELL #: 15	RRCID -> 069635	COMPL. DATE 12/22/1976	TOTAL DEPTH 14915	PERF. N/A		
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
-----										
JM (STRAWN) S & C CONSTRUCTION, INC. MITCHELL 11				45090 750 740160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
				WELL #: 1	RRCID -> 136469	COMPL. DATE 08/17/1990	TOTAL DEPTH 15325	PERF.12100	- 12236	
06	2610 #	2092	-0-	-518	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
*10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JM, N. (ELLENBURGER) FDL OPERATING, LLC MITCHELL, TOM				45092 400 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
				WELL #: 1X	RRCID -> 100635	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10985	- 13429	
06	21090 X	20111	-0-	-979	-0-	20111 3	N	-0-		-0-
07	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	22318 3	N	-0-		-0-
08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
09	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
*10	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
*11	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 110408	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH 13675	PERF.12057	- 13675	
06	26310 X	24638	-0-	-1672	-0-	24638 3	N	-0-		-0-
07	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	25819 3	N	-0-		-0-
08	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	25811 3	N	-0-		-0-
09	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	25811 3	N	-0-		-0-
*10	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	25811 3	N	-0-		-0-
*11	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	25811 3	N	-0-		-0-

JM, N. (ELLENBURGER) FDL OPERATING, LLC MITCHELL, TOM UNIT		//CONT.// 45092 400 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 3		RRCID -> 164857	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12665 - 14400				
06	34020 X	33778	-0-	-242	-0-	33778 3	N	-0-	-0-		
07	34657 X	34657	-0-	-0-	-0-	34657 3	N	-0-	-0-		
08	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	35423 3	N	-0-	-0-		
09	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	35423 3	N	-0-	-0-		
*10	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	35423 3	N	-0-	-0-		
*11	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	35423 3	N	-0-	-0-		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 1032		RRCID -> 111308	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13682	PERF.12160 - 13682				
06	25290 X	24975	-0-	-315	-0-	24975 2	N	-0-	-0-		
07	26040 X	25920	-0-	-120	-0-	25920 2	N	-0-	-0-		
08	26040 X	25954	-0-	-86	-0-	25954 2	N	-0-	-0-		
09	25170 X	24802	-0-	-368	-0-	24802 2	N	-0-	-0-		
10	25978 X	25114	-0-	-864	-0-	25114 2	N	-0-	-0-		
11	25110 X	23470	-0-	-1640	-0-	23470 2	N	-0-	-0-		

MITCHELL		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 1033		RRCID -> 116474	COMPL. DATE 04/18/1985	TOTAL DEPTH 13567	PERF.12011 - 13567				
06	6030 X	4956	-0-	-1074	-0-	4956 2	N	-0-	-0-		
07	5332 X	5197	-0-	-135	-0-	5197 2	N	-0-	-0-		
08	5332 X	5318	-0-	-14	-0-	5318 2	N	-0-	-0-		
09	5160 X	5146	-0-	-14	-0-	5146 2	N	-0-	-0-		
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2	N	-0-	-0-		
*11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2	N	-0-	-0-		

JM, W. (STRAWN) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "4"		45093 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 165685	COMPL. DATE 10/30/1997	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10902 - 11082				
06	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	3597 2	N	-0-	-0-		
07	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3423 2	N	-0-	-0-		
08	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880 2	N	-0-	-0-		
09	3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482 2	N	-0-	-0-		
10	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	3376 2	N	-0-	-0-		
11	3750 X	3643	-0-	-107	-0-	3643 2	N	-0-	-0-		

MITCHELL 10		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 168562	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11489 - 11668				
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-	-0-		
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-	-0-		
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-	-0-		
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-	-0-		
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-	-0-		
*11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-	-0-		

JACK HERBERT (FUSSELMAN) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		45316 284		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
SI MULT	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 1 L		RRCID -> 018945	COMPL. DATE 03/16/1962	TOTAL DEPTH 11780	PERF. N/A				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-	-0-		
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-	-0-		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-	-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-	-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-	-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		45316 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MCELROY		WELL #:	3	RRCID ->	135047	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9771 - 9809
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221									
DODSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	9840 - 9908
06	1800	N	1244	-0-	-556	-0-	1237 3	7 9	N	6	97
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1620 3	6 9	N	5	102
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1610 3	45 9	N	41	143
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557 3	22 9	N	20	163
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899 3	11 9	N	10	173
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	173

WINDHAM, R. S.		923452									
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:	1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9782 - 9868
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841 3	12 9	N	11	77
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1125 3	32 9	N	29	106
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1095 3	50 9	N	45	151
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	901 3	29 9	N	26	177
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	2 1	1209 3	N	44	221
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	48 9		N	NO RPT	221

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452									
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:	1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 - 9864
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2868 3	31 9	N	28	74
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204 3	22 9	N	20	94
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3044 3	29 9	N	26	120
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3048 3	34 9	N	31	150
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2947 3	36 9	N	33	179
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2947 3	40 9	N	36	53

JAMESON SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JAMESON REEF UNIT		45580 001 775854		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE				
WELL #: 1027		RRCID -> 129483		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5760 - 5942				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON REEF UNIT		45580 666 078050		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE				
WELL #: 1010		RRCID -> 131899		COMPL. DATE 08/22/1989		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 5840 - 5960				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON REEF UNIT		45580 666 078050		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE				
WELL #: 1011		RRCID -> 140848		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 5766 - 5910				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON (STRAWN) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC CROWN		45580 666 078050		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE				
WELL #: 1		RRCID -> 150888		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7129 - 7191				
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	7	138
09	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			138
10	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	47	166	1	19
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		430270		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE				
WELL #: 1		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6966 - 6988				
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			123
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			123
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	123	1	-0-
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-			-0-
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	122	3	N	3			3
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	N	4			7
KNIGHT 142		430270		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE				
WELL #: 1		RRCID -> 147777		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7139 - 7196				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE						
O.G.P. OPERATING, INC.				617041									
MATHERS, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	330 #	258	-0-	-72	-0-	225 3	33 9	N		30			184
07	341 #	270	-0-	-71	-0-	255 3	15 9	N		14	170 1	1 8	27
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	334 3	52 9	N		47			74
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	306 3	50 9	N		45			119
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	237 3	50 9	N		45			164
*11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	249 3	35 9	N		32			196

TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y		-0-		-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y		-0-		-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y		-0-		-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y		-0-		-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y		-0-		-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45 3		Y		-0-		-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	6987 - 7082
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	98 3	6 9	N		5		95
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	86 3	3 9	N		3		98
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N		-0-	78 1	20
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N		-0-		20
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N		-0-		20
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48 3		N		-0-		20

COPELAND, JOHN JR.		WELL #:		7301	RRCID ->	210267	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	N/A
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	341 3	22 9	N		20		77
07	403 #	259	-0-	-144	-0-	239 3	20 9	N		18		95
08	403 #	258	-0-	-145	-0-	236 3	22 9	N		20	97 1	18
09	418 R	418	-0-	-0-	-0-	396 3	22 9	N		20		38
10	403 #	271	-0-	-132	-0-	257 3	14 9	N		13		51
11	360 #	220	-0-	-140	-0-	209 3	11 9	N		10		61

TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N		-0-		-0-
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N		-0-		-0-
08	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N		-0-		-0-
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N		-0-		-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N		-0-		-0-
*11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N		-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #:		1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049 - 7101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #:		3	RRCID ->	210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5953 - 6103
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	291 3	4 9	N		4		82
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	302 3	9 9	N		8	1 8	89
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	331 3	7 9	N		6		95
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	319 3	4 9	N		4		99
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	295 3	4 9	N		4		103
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	283 3	4 9	N		4		107

-----															
JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE					
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041											
COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6992 -	7059			
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
-----															
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	101	3	1	9	N	1			35
07		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			35
08		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			35
09		120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			35
10		124 #	89	-0-	-35	-0-	88	3	1	9	N	1			36
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	N	1			37
-----															
TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6976 -	7029			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6957 -	7014			
06		540 #	330	-0-	-210	-0-	329	3	1	9	Y	1			96
07		558 #	301	-0-	-257	-0-	299	3	2	9	Y	2			98
08		403 #	342	-0-	-61	-0-	341	3	1	9	Y	1			99
09		360 #	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	Y	1			100
10		341 #	304	-0-	-37	-0-	301	3	3	9	Y	3			103
11		DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	309	3	4	9	Y	4			107
-----															
HENDRY, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 5949 -	5995			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	316	-0-	316	-0-	316	3			N	-0-			24
10		14B2 EXT	330	-0-	330	-0-	646	330	3		N	-0-			24
11		14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	967	321	3		N	-0-			24
-----															
TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5953 -	6103			
06		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----															
TERRY "A"		WELL #:		1441	RRCID ->	276171	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7039 -	7091			
06		240 #	168	-0-	-72	-0-	167	3	1	9	N	1			20
07		248 #	151	-0-	-97	-0-	150	3	1	9	N	1			21
08		248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-	4	1	17
09		180 #	27	-0-	-153	-0-	26	3	1	9	N	1			18
10		186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			18
11		180 #	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-			18

-----												
JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN)			45584 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854								
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JAMESON, SW. (STRAWN)			45590 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STERLING		
JATAM INC.			430270								
BYNAM JBI			WELL #: 1		RRCID -> 148393		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		95
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		95
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		95
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		95
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		95
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		95
JAN-JERRY (CANYON REEF)			45637 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
RAMTEX ENERGY LLC			690225								
TISDALE EST.			WELL #: 2		RRCID -> 070987		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166



JAN-JERRYE (CANYON REEF)		//CONT.//		45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID -> 071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5060	-	5194	
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

TISDALE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF.	N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN)				45637 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER				
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID -> 071178	COMPL. DATE	03/27/1977	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	N/A			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)				45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
FULLER PRODUCTION, INC.				288587										
SPENCE, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 083506	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4937	-	5107	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-			45
07	682 N	628	-0-	-54	-0-	3	1	625	3	N	-0-			45
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	N	-0-			45
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-			45
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	N	-0-			45
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	3	1	646	3	N	-0-			45

RAMTEX ENERGY LLC				690225										
SPENCE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 082108	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5017	-	5058	
06	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-			68
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			68
08	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-			68
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			68
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			68
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	451	1	1745	2	N	-0-			68

BAUGH-SPENCE		WELL #:		1001	RRCID -> 084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5009	-	5049	
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			89
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			89
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			89
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			89
10	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-			89
11	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	319	1	1233	2	N	-0-			89

-----																
JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SCHLEICHER					
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225																
SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				152
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-				152
08		1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-				152
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				152
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				152
11		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	377	1	1459	2	N	-0-				152
-----																
BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057																
06		2070 X	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-				120
07		2139 X	2061	-0-	-78	-0-	2061	2			N	-0-				120
08		2139 X	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-				120
09		2010 N	999	-0-	-1011	-0-	999	2			N	-0-				120
10		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-				120
11		2040 N	1958	-0-	-82	-0-	403	1	1555	2	N	-0-				120
-----																
JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: UPTON					
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714																
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250																
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
-----																
JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B											CNTY: RUNNELS					
HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460																
GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058																
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SUTTON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A																
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				-0-
*10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-
10		248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
06		960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-
07		837 N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
10		620 N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917												
06		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-
07		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-
10		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110												
06		270 N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-
10		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117												
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
*10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

06		2220 N	1413	-0-	-807	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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

06		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	910	-0-	-423	-0-	910 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

06		1320 N	906	-0-	-414	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09		900 N	418	-0-	-482	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10		992 N	677	-0-	-315	-0-	677	3		N	-0-			-0-
11		930 N	430	-0-	-500	-0-	430	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
08		1271 N	885	-0-	-386	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
*11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

06		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
08		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10		434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09		210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
09		1080 N	515	-0-	-565	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10		775 N	558	-0-	-217	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11		930 N	434	-0-	-496	-0-	434	3		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610							
CAUTHORN 17		WELL #:		2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9025 - 9330
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	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
-----											
CAUTHORN 12		WELL #:		2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8766 - 9051
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
07	899 N	714	-0-	-185	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
09	870 N	491	-0-	-379	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	547	-0-	-323	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOE BEAN (QUEEN)		WELL #:		2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109
THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109
BEAN 12		WELL #:		2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL)		WELL #:		2	RRCID ->	204381	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8833 - 9240
SUMMIT PETROLEUM LLC		WELL #:		2	RRCID ->	204381	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8833 - 9240
MARLENA		WELL #:		2	RRCID ->	204381	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8833 - 9240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JONES RANCH (CADD0 750)		WELL #:		2	RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 752 - 762
BAGLEY, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 752 - 762
JONES, J. G. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 752 - 762
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	
-----											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012											

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 26			47684 025 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN					
WELL #: 1			RRCID -> 222378		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6208 - 6215					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	234	1	2009	2	Y	1216	1192	1		89
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	1338	9			Y	1526	1449	1		166
08	4123 X	2634	-0-	-1489	-0-	125	1	895	2	Y	1467	1449	1		184
09	3990 X	2954	-0-	-1036	-0-	1614	9			Y	1254	1288	1		150
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	176	1	1399	2	Y					150
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	1379	9			Y	NO RPT				150
TEAGUE-9			WELL #: 1R		RRCID -> 223725		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6150 - 6160			
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	61	-0-	61	61	7	1	54	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT				-0-
TEAGUE-9			WELL #: 2		RRCID -> 232757		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6148 - 6194			
06	7050 X	6683	-0-	-367	-0-	693	1	5958	2	Y	29	35	1		29
07	7006 X	6483	-0-	-523	-0-	32	9	5776	2	Y	19				48
08	7006 X	6436	-0-	-570	-0-	21	9	5639	2	Y	10				58
09	6780 X	4726	-0-	-2054	-0-	786	1	4180	2	Y	18	36	1		40
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	11	9			Y	NO RPT				40
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	20	9			Y	NO RPT				40
TURNER RANCH T.D. 24			WELL #: 4		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6005 - 6099			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
TURNER RANCH T. D. 24			WELL #: 1		RRCID -> 252292		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6130 - 6150			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TEAGUE 9		//CONT.// 47684 025 //CONT.// 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
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
TEAGUE 9		WELL #: 4		RRCID -> 259028	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6169 - 6265						
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	447 32	1 9	3842	2	Y	29	37 1	29
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	473 21	1 9	3983	2	Y	19		48
08	4495 X	4346	-0-	-149	-0-	531 10	1 9	3805	2	Y	9		57
09	4350 X	3592	-0-	-758	-0-	400 10	1 9	3182	2	Y	9	35 1	31
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		31
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT		31
TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5956 - 6076						
06	2520 X	2238	-0-	-282	-0-	233 4	1 9	2001	2	N	4		50
07	2666 X	2190	-0-	-476	-0-	232 6	1 9	1952	2	N	5		55
08	2666 X	1727	-0-	-939	-0-	210 8	1 9	1509	2	N	7		62
09	2580 X	1799	-0-	-781	-0-	200 7	1 9	1592	2	N	6		68
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		68
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		68
TURNER RANCH T.D. 24		WELL #: 6		RRCID -> 272530	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 6020 - 6208						
06	5640 X	4718	-0-	-922	-0-	490 14	1 9	4214	2	Y	13		79
07	5270 X	4546	-0-	-724	-0-	480 24	1 9	4042	2	Y	22	67 1	34
08	5270 X	4518	-0-	-752	-0-	551 13	1 9	3954	2	Y	12		46
09	4860 X	2814	-0-	-2046	-0-	314 8	1 9	2492	2	Y	7		53
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT		53
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		53
TURNER RANCH T.D. 25		WELL #: 1		RRCID -> 280094	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 5966 - 6004						
06	DELQ PR	16318	-0-	16318	32599	1842 187	1 9	14289	2	Y	170	175 1	11
07	DELQ PR	15956	-0-	15956	48555	1848 121	1 9	13987	2	Y	110	119 1	2
08	63566 X	15011	-0-	-48555	-0-	1833 37	1 9	13141	2	Y	34	32 1	4
09	16830 X	14525	-0-	-2305	-0-	1620 32	1 9	12873	2	Y	29	30 1	3
10	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT		3
11	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT		3
JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 42		47684 100 048537		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
TURNER RANCH T.D. 42		WELL #: 1		RRCID -> 254605	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6570 - 6582						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

KA-ZE-SA (CANYON)		47787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
DELONG A		WELL #: 2		RRCID -> 083053		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6741 - 6748	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
MITCHELL		WELL #: 1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497		PERF.17375 - 18497	
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
06	83190	X	30414	-0-	-52776	-0-	30414 3	N	-0-	-0-	
07	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629 3	N	-0-	-0-	
08	32333	X	29594	-0-	-2739	-0-	29594 3	N	-0-	-0-	
09	31290	X	29653	-0-	-1637	-0-	29649 3	N	4	4 8	
10	45843	X	45843	-0-	-0-	-0-	45843 3	N	-0-	-0-	
*11	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	31683 3	N	-0-	-0-	

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
MITCHELL 7		WELL #: 6		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 18328		PERF.17490 - 18300	
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
06	48750	X	16766	-0-	-31984	-0-	16766 3	N	-0-	-0-	
07	47523	X	16981	-0-	-30542	-0-	16981 3	N	-0-	-0-	
08	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079 3	N	-0-	-0-	
09	16770	X	14879	-0-	-1891	-0-	14879 3	N	-0-	-0-	
10	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	16770	X	15057	-0-	-1713	-0-	15057 3	N	-0-	-0-	

K M (7300 WOLFCAMP)		47888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		630591									
MITCHELL 31		WELL #: 1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 19041		PERF. 7242 - 7344	
M	O	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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57 1	1054 2	Y	-0-	3
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52 1	968 2	Y	1	1 1 3
							1 9				
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	52 1	951 2	Y	-0-	3
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49 1	902 2	Y	1	1 1 3
							1 9				
10	930	N	612	-0-	-318	-0-	32 1	579 2	Y	1	1 1 3
							1 9				
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	38 1	716 2	Y	2	1 1 5
							2 9				

K.W.B. (CANYON)		47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
FREYSCHLAG 219-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108187		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5509 - 5585	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321						
FREYSCHLAG 220-A		WELL #:		1 U	RRCID -> 108188	COMPL. DATE 11/09/1982	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 5580	-	5647
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN		WELL #:		13	RRCID -> 110198	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 5767	-	6036
06	330 N	91	-0-	-239	-0-	91 2		N	-0-	35
07	341 N	73	-0-	-268	-0-	73 2		N	-0-	35
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-	35
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	35
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	35
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-	35
-----										
KWB		WELL #:		50	RRCID -> 236616	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5589	-	5621
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	66 2		N	-0-	10
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	10
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	10
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-	10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	10
-----										
KWB		WELL #:		44	RRCID -> 236856	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5824	-	5864
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	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
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	4
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	4
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	4
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	4
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	4
-----										
KWB		WELL #:		42	RRCID -> 245573	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 5578	-	5631
06	0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5076			N	NO RPT	-0-
-----										
KWB		WELL #:		3	RRCID -> 254695	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 6694	PERF. 5434	-	5496
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-	31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	31
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	31
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	31
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	31

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN  
7S OIL & GAS, LLC 954992  
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					432
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					446
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000 N	84	-0-	-2916	35858	84	2			N	-0-					5
07	3100 N	231	-0-	-2869	32989	231	2			N	-0-					5
08	3100 N	164	-0-	-2936	30053	164	2			N	-0-					5
09	3000 N	164	-0-	-2836	27217	164	2			N	-0-					5
10	3100 N	25	-0-	-3075	24142	25	2			N	-0-					5
*11	3000 N	70	-0-	-2930	21212	70	2			N	-0-					5

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1414	3	33	9	Y	30	1	8			87
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1454	3	34	9	Y	31	81	1			37
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1410	3	57	9	Y	52	31	1	1	8	57
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1811	3	77	9	Y	70	70	1			57
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1739	3	64	9	Y	58	65	1			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	210 N	109	-0-	-101	-0-	81	3	28	9	Y	25					98
07	341 N	203	-0-	-138	-0-	178	3	25	9	Y	23	32	1			89
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	236	3	31	9	Y	28	46	1			71
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	405	3	26	9	Y	24					95
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	533	3	32	9	Y	29	83	1			41
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	523	3	23	9	Y	21	36	1			26

KATHIE (CANYON)		//CONT.//		48216 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
ROACH B		WELL #:		1	RRCID ->	136200	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6176 - 6576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-		42
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3			N	-0-		42
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-		42
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-		42
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	420 3		3 9	N			45
11	540 N	346	-0-	-194	-0-	344 3		2 9	N	2		47
-----												
ROACH B		WELL #:		2	RRCID ->	152697	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6350 - 6600	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
-----												
ROACH B		WELL #:		3	RRCID ->	174925	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6378 - 6605	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KEN (CANYON LIME, LO. 2600)				48740 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
MEXTEX OPERATING COMPANY				562580								
HOWELL-GARRETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113081	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2602	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KEN (CROSS CUT)				48740 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KIMBLE				
K-DAE PRODUCTION, LLC				448534								
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	059697	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEXTEX OPERATING COMPANY				562580								
FAULKNER, W. MRS.		WELL #:		1 C	RRCID ->	051782	COMPL. DATE	11/29/1971	TOTAL DEPTH	3048	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580  
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

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
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	227	1	649	2	N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	240	1	576	2	N	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	182	1	624	2	N	-0-			-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	175	1	666	2	N	-0-			-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	165	1	608	2	N	-0-			-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 LAVANCO ENERGY, LTD. 489783  
 KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-			-0-
07	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	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

06	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-			21
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			21
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			21
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-			21
10	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-			21
11	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-			21

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	1			34
07	33 R	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			36
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			36
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			36

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING MT. (STRAWN)		//CONT.//		49413 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON							
OSBORN HEIRS COMPANY				627140											
BARNET, ROSA H. -D-				WELL #:	5	RRCID ->	035687	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8956 - 8965			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KING MOUNTAIN, N. (CISCO)				49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.				945936											
MCELROY RANCH CO. "M"				WELL #:	10	RRCID ->	111076	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8482 - 8998			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DARBY, B. S.				WELL #:	2	RRCID ->	122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 8875 - 8911			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3				Y	-0-			-0-
07	496 N	370	-0-	-126	-0-		370 3				Y	-0-			-0-
08	434 N	303	-0-	-131	-0-		303 3				Y	-0-			-0-
09	480 N	289	-0-	-191	-0-		289 3				Y	-0-			-0-
10	372 N	269	-0-	-103	-0-		269 3				Y	-0-			-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-		244 3				Y	-0-			-0-
KING MOUNTAIN, S. (BEND)				49418 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
SHIRK, J.H. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	133440	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9010 - 9027			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	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
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	404 2	14 9	N	13			127
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413 2	14 9	N	13			140
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	418 2	8 9	N	7			147
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	587 2	17 9	N	15			162
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	520 2	13 9	N	12			174
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
07	434 N	333	-0-	-101 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			80
07	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307 3		N	-0-			80
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			80
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			80
*10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			80

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 LAVANCO ENERGY, LTD. 489783  
 CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

06	P&A-COND	-0-	-0-	-198	-0-			N	19			65
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	65 1	7 8	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2016 - P/A 06/23/16

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

06	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		N	-0-			72
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			72
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			72
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			72
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			72
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-			72

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

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
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2		N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BAKER RESOURCES 044365  
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		Y	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

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
06	2160 N	1598	-0-	-562	-0-	30 1	1568 2	N	-0-			40
07	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	31 1	1619 2	N	1	1 8		40
						1 9						
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	31 1	2138 2	N	-0-			40
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	30 1	1913 2	N	-0-			40
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	31 1	1837 2	N	-0-			40
11	2100 N	1809	-0-	-291	-0-	30 1	1779 2	N	-0-			40

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

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
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			109
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			109
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			109
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

RELIANCE ENERGY, INC. 700995  
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 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
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16



LAVAN (WOLFCAMP)  
BRECK OPERATING CORP.  
LINTHICUM "1223"

52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
089974

WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

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
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-			88
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			88
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-			88
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-			88
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-			88
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-			88

LINTHICUM "1223"

WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			66

LINTHICUM "24"

WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			91
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			91
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			91
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			91
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			91
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			91

LINTHICUM "24"

WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			-0-

LINTHICUM "24"

WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNSON OPERATING, INC.  
MAYER

593193  
WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 3	2 9	N	2			160
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			160
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606 3	2 9	N	2			162
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	N	3			165
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 3	1 9	N	1			166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	22	-0-	22	110	22 2	Y	-0-		24
07	DLQ G-10	23	-0-	23	133	23 2	Y	-0-		24
*08	154 N	21	-0-	-133	-0-	21 2	Y	-0-		24
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
11	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		
06	DLQ G-10	50	-0-	50	246	50 2	Y	-0-		30
07	DLQ G-10	52	-0-	52	298	52 2	Y	-0-		30
*08	345 N	47	-0-	-298	-0-	47 2	Y	-0-		30
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
11	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		
06	DLQ G-10	16	-0-	16	79	16 2	Y	-0-		13
07	DLQ G-10	17	-0-	17	96	17 2	Y	-0-		13
*08	111 N	15	-0-	-96	-0-	15 2	Y	-0-		13
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
11	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		
06	DLQ G-10	40	-0-	40	196	40 2	Y	-0-		41
07	DLQ G-10	42	-0-	42	238	42 2	Y	-0-		41
*08	275 N	37	-0-	-238	-0-	37 2	Y	-0-		41
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
11	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		
06	DLQ G-10	62	-0-	62	306	62 2	Y	-0-		79
07	DLQ G-10	64	-0-	64	370	64 2	Y	-0-		79
*08	428 N	58	-0-	-370	-0-	58 2	Y	-0-		79
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		79
11	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		
06	DLQ G-10	82	-0-	82	406	82 2	Y	-0-		134
07	DLQ G-10	86	-0-	86	492	86 2	Y	-0-		134
*08	569 N	77	-0-	-492	-0-	77 2	Y	-0-		134
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		134
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134
11	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		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		65

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201										
NOELKE		WELL #: 2		RRCID -> 155407		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS 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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	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				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	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				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			81
-----												
MUNSON 14-3		WELL #: 1403		RRCID -> 209213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	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				
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9	N	2		71
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9	N	1		72
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443 3	4 9	N	4		76
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443 3	2 9	N	2		78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----												
MUNSON 15-5		WELL #: 1505		RRCID -> 209238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
-----									
MUNSON 15-7		WELL #: 1507		RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 6636 - 6851
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	131
-----									
MAYER 37-2		WELL #: 3702		RRCID ->	209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7755 PERF. 6762 - 7646
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	28
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
-----									
MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
-----									
MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6614 - 6938
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
-----									
MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857 PERF. 6564 - 6830
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
-----									
MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6525 - 6924
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201							
MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444		
M	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-		34
09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-		34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
-----											
PERMIAN RESOURCES, LLC				655836				CNTY: IRION			
FAUDREE		WELL #:		1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748				CNTY: IRION			
ROCKER "B" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256866	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEATHERWOOD (DEVONIAN)				52737 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID ->	201367	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 15335 PERF. 17600 - 17602			
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-		-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3	N	-0-		-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3	N	-0-		-0-
-----											
LIGHTSEY (HARKEY)				53560 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
LIGHTSEY, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	102221	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865												
UNIVERSITY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 142936		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721						
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
06		660 N	63	-0-	-597	-0-	63 3			N	-0-			67
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	436 3	19	9	N	17			84
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			84
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	594 3	3	9	N	3			87
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-			87
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			87

FORELAND OPERATING, LLC		275732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
DIAMOND		WELL #: 1		RRCID -> 169393		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 169501		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNSON, DAVID M. INC.		593201		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 147311		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685						
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	N	1		1			139
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1		1			140
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	N	1		1			141
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	N	1		1			142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

LINTHICUM, H. H.		WELL #: 1K		RRCID -> 154516		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	N	1		1			68
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

LINTHICUM, E. H.		WELL #: 2-T		RRCID -> 163863		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728						
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	N	1		1			95
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	N	1		1			96
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	N	1		1			97
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	N	1		1			98
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	N	1		1			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370												
UNIVERSITY 09B		WELL #: 1101H		RRCID -> 279529		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8680 - 17121						
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
06		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	5616 2	1396 9	N		1269	1197 1			171	
07		6975 X	5904	-0-	-1071	-0-	868 1	4149 3	Y		806	860 1			49	
							887 9									
08		6975 X	5784	-0-	-1191	-0-	868 1	3610 3	Y		1187	1177 1			59	
							1306 9									
09		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	840 1	4199 3	Y		1174	1154 1			79	
							1538 4	1291 9								
10		7254 X	6086	-0-	-1168	-0-	868 1	4048 3	Y		1021	1030 1			70	
							47 4	1123 9								
*11		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			Y		-0-				-0-	
-----																
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875				CAPACITY		CNTY: IRION						
STATE "YK"		WELL #: 1		RRCID -> 138434		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6667 - 6783						
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1013 2	7 9	Y		6	7 1			7	
07		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	991 2	18 9	Y		16	14 1			9	
08		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1048 2	3 9	Y		3	4 1			8	
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1049 2	7 9	Y		6	7 1			7	
10		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1006 2	6 9	Y		5	4 1			8	
11		1020 N	951	-0-	-69	-0-	949 2	2 9	Y		2	4 1			6	
-----																
STATE "VD"		WELL #: 4		RRCID -> 147419		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6588 - 6598						
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497 2	7 9	Y		6	7 1			7	
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	486 2	18 9	Y		16	14 1			9	
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	514 2	3 9	Y		3	4 1			8	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	514 2	7 9	Y		6	7 1			7	
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	493 2	6 9	Y		5	4 1			8	
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	465 2	2 9	Y		2	4 1			6	
-----																
LINDA ROBERTS (CROSS CUT)				53629 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
BOWERMAN INVESTMENTS INC.				084076												
SAMMYE		WELL #: 1		RRCID -> 191247		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2381 - 2428						
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N		-0-				21	
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N		-0-				21	
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N		-0-				21	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N		-0-				21	
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N		-0-				21	
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 99		N		-0-				21	
-----																
BOWERMAN OIL & GAS, INC.				084084				CAPACITY		CNTY: CONCHO						
FREEMAN, DON		WELL #: 1		RRCID -> 153967		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2445 - 2450						
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 2		N		-0-				-0-	
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N		-0-				-0-	
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N		-0-				-0-	
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N		-0-				-0-	
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N		-0-				-0-	
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N		-0-				-0-	

-----															
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			
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
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LITA (CLEAR FORK)			53925 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
CLEGG			WELL #: 5308-F			RRCID -> 158467			COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016			
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANDERSON ENERGY CORPORATION			022435												
WHITE, FRANK "A-85"			WELL #: 1			RRCID -> 089255			COMPL. DATE 07/08/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITE, FRANK "A-85"			WELL #: 7			RRCID -> 165972			COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404												
CLEGG			WELL #: 5406-U			RRCID -> 136742			COMPL. DATE 11/09/1990			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315			
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
08		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-
10		1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEGG			WELL #: 5407F			RRCID -> 153045			COMPL. DATE 11/30/1994			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348			
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
10		682 N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-



LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985			
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
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371		COMPL. DATE 09/02/1996		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 2		RRCID -> 191520		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400			
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3	N	-0-		-0-
07	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	3	N	-0-		-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-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 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
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			2
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-			2
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			2
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			2
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			2
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183879		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184555		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29H		RRCID -> 186553		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 191645		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735								
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	7	7	1			3
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	8	9	1			2
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	13	1	534	3	Y	8	8	1			2
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	10	1	513	3	Y	8	7	1			3
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	10	1	523	3	Y	8	9	1			2
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	12	1	497	3	Y	8	8	1			2
-----																
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 195478		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 198012		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848											
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
07	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		N	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050											
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778											
06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1886 3		N	-0-		-0-
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
08	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952 3		N	-0-		-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-		-0-
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-		-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9140
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "F1"		WELL #:		4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF. 9120 - 12230
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3		N	-0-		-0-
07	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3		N	-0-		-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8920 - 9008
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 8990 - 9985
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7718 - 10810
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8933 - 8985
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
HENNDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
HENNDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		



LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024												
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246												
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242												
06	2250	X	2232	-0-	-18	-0-	2232	3	N	-0-		-0-
07	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	2247	3	N	-0-		-0-
08	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	2219	3	N	-0-		-0-
09	2220	X	2127	-0-	-93	-0-	2127	3	N	-0-		-0-
10	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2158	3	N	-0-		-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MCMULLAN "F1"		WELL #:		9	RRCID ->	241480	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8930 - 9010	
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
06		1020 N	850	-0-	-170	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3		N	-0-			-0-
08		806 N	516	-0-	-290	-0-	516 3		N	-0-			-0-
09		840 N	525	-0-	-315	-0-	525 3		N	-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCMULLAN 2		WELL #:		16	RRCID ->	242313	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8851 - 8946	
06		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
09		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
10		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320											
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 - 9092	
06		1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1314 2	4 9	N	4			9
07		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1177 2	2 9	N	2			11
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238 2	2 9	N	2	11 1		2
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367 2	2 9	N	2			4
*10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1307 2	4 9	N	4			8
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			8
-----													
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	8907 - 9008	
06		2580 N	1672	-0-	-908	-0-	1662 2	10 9	Y	9			22
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2331 2	8 9	Y	7			29
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2624 2	6 9	Y	5	29 1		5
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348 2	8 9	Y	7			12
*10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2501 2	9 9	Y	8			20
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8944 - 9179	
06		3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2676 2	4 9	Y	4			9
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2307 2	3 9	Y	3			12
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271 2	2 9	Y	2	12 1		2
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175 2	3 9	Y	3			5
*10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2028 2	3 9	Y	3			8
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 - 9273	
06		3300 X	3242	-0-	-58	-0-	3225 2	17 9	Y	15			37
07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2914 2	12 9	Y	11			48
08		2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2515 2	10 9	Y	9	49 1		8
09		2490 X	1970	-0-	-520	-0-	1958 2	12 9	Y	11			19
10		2573 X	2429	-0-	-144	-0-	2414 2	15 9	Y	14			33
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			33

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// 54138 600 //CONT.// 360320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 14		RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000	
06	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1958 2	1 9	Y	1			2
07	2449 N	1418	-0-	-1031	-0-	1418 2		Y	-0-			2
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-	2 1		-0-
09	1950 N	1368	-0-	-582	-0-	1367 2	1 9	Y	1			1
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9	Y	1			2
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
PERRY 21		WELL #: 1		RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8935 - 9155	
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	847 2	2 9	Y	2			4
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-			4
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 2	1 9	Y	1			5
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949 2	1 9	Y	1			6
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-			6
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
PERRY 21		WELL #: 2		RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8863 - 9158	
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2312 2	1 9	Y	1			4
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622 2	1 9	Y	1			5
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2326 2	1 9	Y	1			6
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9	Y	1			7
*10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157 2	1 9	Y	1			8
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
PERRY 21		WELL #: 4		RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8723 - 8884	
06	1020 N	717	-0-	-303	-0-	714 2	3 9	Y	3			6
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9	Y	1			7
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 2	1 9	Y	1			8
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	Y	1			9
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9	Y	1			10
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
PERRY 21		WELL #: 3		RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987	
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204 2	15 9	Y	14			34
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1156 2	9 9	Y	8			42
08	775 N	696	-0-	-79	-0-	689 2	7 9	Y	6			48
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1478 2	7 9	Y	6			54
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1561 2	9 9	Y	8			62
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			62
-----												
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 15		RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 - 9229	
06	2910 X	2667	-0-	-243	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2588	-0-	-109	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	1955	-0-	-715	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2038	-0-	-721	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID ->	218254	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	7637 - 9346	
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860 2	1 9	N	1			3
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 2	2 9	N	2	4 1		1
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860 2	1 9	N	1			2
09	870 N	762	-0-	-108	-0-	761 2	1 9	N	1			3
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	776 2	2 9	N	2	4 1		1
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391												
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-		
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		-0-		
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-		
09	1710 N	1423	-0-	-287	-0-	1423 2	N	-0-		-0-		
10	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495 2	N	-0-		-0-		
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279												
06	3240 X	2230	-0-	-1010	-0-	2230 2	N	-0-		-0-		
07	3348 X	2520	-0-	-828	-0-	2520 2	N	-0-		-0-		
08	3038 X	2347	-0-	-691	-0-	2347 2	N	-0-		-0-		
09	2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	1843 2	N	-0-		-0-		
*10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-		-0-		
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016												
06	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	1241 2	4 9 N	4		13		
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609 2	4 9 N	4	15 1	2		
08	1891 N	1256	-0-	-635	-0-	1249 2	7 9 N	6		8		
09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1213 2	7 9 N	6		14		
10	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1527 2	7 9 N	6	15 1	5		
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		5		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183												
06	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	1309 2	N	-0-		-0-		
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-		
08	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 2	N	-0-		-0-		
09	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	1037 2	N	-0-		-0-		
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-		-0-		
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373												
06	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1267 2	7 9 Y	6		18		
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860 2	4 9 Y	4	19 1	3		
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768 2	8 9 Y	7		10		
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996 2	9 9 Y	8		18		
*10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2035 2	10 9 Y	9	20 1	7		
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-		Y	NO RPT		7		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129												
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2	Y	-0-		1		
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	Y	-0-	1 1	-0-		
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3965 2	1 9 Y	1		1		
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-		1		
*10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	Y	-0-	1 1	-0-		
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070												
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	654 2	2 9 Y	2		7		
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9 Y	2	8 1	1		
08	744 N	661	-0-	-83	-0-	658 2	3 9 Y	3		4		
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	530 2	4 9 Y	4		8		
10	775 N	512	-0-	-263	-0-	509 2	3 9 Y	3	8 1	3		
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT		3		

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12 9	Y	11	32
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9 9	Y	8	5
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15 9	Y	14	19
09		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2650	2	17 9	Y	15	34
*10		3100 N	3453	-0-	353	353	3436	2	17 9	Y	15	13
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT	13

-----  
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

06		2520 X	1768	-0-	-752	-0-	1766	2	2 9	Y	2	5
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1 9	Y	1	1
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2 9	Y	2	3
09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3782	2	2 9	Y	2	5
*10		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3425	2	3 9	Y	3	2
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT	2

-----  
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-	-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	-0-
10		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	-0-

-----  
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

06		2910 X	2358	-0-	-552	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
07		3007 X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2		N	-0-	-0-
08		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2354	2		N	-0-	-0-
09		2640 X	2217	-0-	-423	-0-	2217	2		N	-0-	-0-
10		2728 X	2202	-0-	-526	-0-	2202	2		N	-0-	-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT	-0-

-----  
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

06		3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2		N	-0-	-0-
07		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2		N	-0-	-0-
08		3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2331	-0-	-669	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
10		3100 X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2		N	-0-	-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT	-0-

-----  
SOGO III LLC 800311  
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

06		840 X	762	-0-	-78	-0-	44	1	718 3	N	-0-	-0-
07		868 X	741	-0-	-127	-0-	43	1	698 3	N	-0-	-0-
08		868 X	778	-0-	-90	-0-	45	1	733 3	N	-0-	-0-
09		810 X	746	-0-	-64	-0-	43	1	703 3	N	-0-	-0-
10		806 X	754	-0-	-52	-0-	43	1	711 3	N	-0-	-0-
11		750 X	740	-0-	-10	-0-	43	1	697 3	N	-0-	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311								
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		A 1	RRCID ->	160692	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8949 - 9042	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		1	RRCID ->	160900	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8908 - 8923	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		3	RRCID ->	169761	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7577 - 9031	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		2	RRCID ->	169762	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 7662 - 9030	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902 - 8972	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578 - 7957	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID ->	185445	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727 - 9352	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 185452	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511	- 9244	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID -> 185458	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888	- 8968	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 185461	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890	- 9111	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID -> 197279	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945	- 9035	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDESON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID -> 197599	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550	- 9160	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDESON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID -> 197601	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604	- 8936	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDESON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID -> 197603	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554	- 9160	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SOGO III LLC		//CONT.//		800311										
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		4	RRCID -> 197605	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 7545	- 9171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		14	RRCID -> 202896	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 7541	- 9135					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		13	RRCID -> 202898	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 7552	- 9159					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		12	RRCID -> 202900	COMPL. DATE 05/03/2011	TOTAL DEPTH 9432	PERF. 8964	- 9378					
06	1320 X	1305	-0-	-15	-0-	75 1	1230 3	N	-0-					-0-
07	1364 X	1237	-0-	-127	-0-	71 1	1166 3	N	-0-					-0-
08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	80 1	1316 3	N	-0-					-0-
09	1320 X	1295	-0-	-25	-0-	74 1	1221 3	N	-0-					-0-
10	1364 X	1312	-0-	-52	-0-	75 1	1237 3	N	-0-					-0-
11	1350 X	1227	-0-	-123	-0-	71 1	1156 3	N	-0-					-0-
-----														
LOCO RICO (GARDNER-A)		54350 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS							
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC		846627												
ROBBINS		WELL #:		2	RRCID -> 264544	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3672	- 3678					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCCULLOCH		
FINLAY, MIKE				268580					
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1	RRCID -> 073088	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 1332	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162					
HAYS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 055790	COMPL. DATE 04/01/1973	TOTAL DEPTH 1477	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275					
CAYLER, WARREN		WELL #:		1	RRCID -> 018994	COMPL. DATE 12/02/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 976 - 986	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----													
LONESOME REEF (WOLFCAMP)				54648 475		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: IRION	
COG OPERATING LLC				166150									
SUGG 29				WELL #: 3		RRCID -> 275362			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120	
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	
*06	0 W	3179	-0-	3179	116226	28 1	3134 3	Y	15			78	
						17 9							
*07	0 W	3319	-0-	3319	119545	27 1	3275 3	Y	15			93	
						17 9							
*08	0 W	2895	-0-	2895	122440	28 1	2852 3	Y	14			107	
						15 9							
*09	0 W	2765	-0-	2765	125205	27 1	2712 3	Y	24	71 1		60	
						26 9							
*10	0 W	2512	-0-	2512	127717	2506 3	6 9	Y	5			65	
*11	0 W	2104	-0-	2104	129821	30 1	2074 3	Y	-0-			65	
-----													
SUGG 29 NE				WELL #: 5		RRCID -> 275424			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MEADCO PROPERTIES				556500		RRCID -> 205950			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A	
SUGG 3063 "A"				WELL #: 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
-----													
LORLES (WOLFCAMP)				54938 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489		RRCID -> 185401			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464	
JOSIE				WELL #: 1									
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890 2		N	-0-			35	
07	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706 2		N	-0-			35	
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563 2		N	-0-			35	
09	1890 N	1562	-0-	-328	-0-	1562 2		N	-0-			35	
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696 2		N	-0-			35	
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			35	
-----													
WTG EXPLORATION				945220		RRCID -> 207145			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290	
AUNT JOSIE STATE				WELL #: 1									
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334 2		Y	-0-			112	
07	9238 X	6430	-0-	-2808	-0-	6430 2		Y	-0-			112	
08	8959 X	5851	-0-	-3108	-0-	5851 2		Y	-0-			112	
09	7380 X	5274	-0-	-2106	-0-	5274 2		Y	-0-			112	
10	7564 X	6104	-0-	-1460	-0-	6104 2		Y	-0-			112	
11	7320 X	5389	-0-	-1931	-0-	5389 2		Y	-0-			112	
-----													
UNCLE CECIL				WELL #: 1		RRCID -> 207147			COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847	
06	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	1178 2		Y	-0-			74	
07	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145 2		Y	-0-			74	
08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232 2		Y	-0-			74	
09	1170 N	827	-0-	-343	-0-	827 2		Y	-0-			74	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-			74	
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145 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 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
06		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					9
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					9
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					9
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					9
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					9
*11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					9

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

06	1680	N	949	-0-	-731	-0-	949	2			Y	-0-					28
07	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					28
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			Y	-0-					28
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			Y	-0-					28
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					28
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					4
07	10385	X	6677	-0-	-3708	-0-	6677	2			Y	-0-					4
08	9734	X	5892	-0-	-3842	-0-	5892	2			Y	-0-					4
09	8250	X	5663	-0-	-2587	-0-	5663	2			Y	-0-					4
10	7719	X	5749	-0-	-1970	-0-	5749	2			Y	-0-					4
11	7470	X	5536	-0-	-1934	-0-	5536	2			Y	-0-					4

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 101757		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832		
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
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3	N	-0-		80
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3	N	-0-		80
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		80
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3	N	-0-		80
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		80
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		80

STAR PRODUCTION, INC.		815108		HARRIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 119085		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	506		Y	-0-					174
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	506		Y	-0-					174
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	506		Y	-0-					174
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	506		Y	-0-					174
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	506		Y	-0-					174
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	506		Y	NO RPT					174

HARRIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 119112		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-		25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-		25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-		25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-		25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	292		Y	NO RPT		25

M. M. W. (CANYON)		56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 8		RRCID -> 071319		COMPL. DATE 05/04/1977		TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	660 N	402	-0-	-258	-0-	332 1	70 3	N	-0-	-0-
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	535 1	127 3	N	-0-	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	490 1	125 3	N	-0-	-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	580 1	107 3	N	-0-	-0-
10	651 N	135	-0-	-516	-0-	123 1	12 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39 1	587 2	N	1	14
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40 1	599 2	N	-0-	14
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	40 1	588 2	N	-0-	14
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	561 2	N	-0-	14
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	46 1	581 2	N	3	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	17

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2916 - 3150	
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
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		17	RRCID ->	079274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3002 - 3157	
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	17 1	257 2	N	-0-		6
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	N	-0-		6
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	N	-0-		6
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	N	-0-		6
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	22 1	275 2	N	2		8
							2 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----												
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3025 - 3178	
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	3 1	45 2	N	-0-		5
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-		5
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		5
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		5
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	1		6
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----												
MAYFIELD RANCH "A"		WELL #:		81	RRCID ->	115604	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 2933 - 3029	
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	N	1		10
							1 9					
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	48 1	722 2	N	-0-		10
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	49 1	720 2	N	-0-		10
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	53 1	681 2	N	-0-		10
10		775 N	718	-0-	-57	-0-	52 1	662 2	N	4		14
							4 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----												
MAYFIELD RANCH "B"		WELL #:		87	RRCID ->	115852	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3292 - 3334	
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	24 1	359 2	N	-0-		8
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 2	N	-0-		8
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 2	N	-0-		8
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	34 1	434 2	N	-0-		8
*10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	35 1	440 2	N	3		11
							3 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----												
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #:		127	RRCID ->	122235	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 2943 - 3041	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299		
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
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	79 1	1189 2	N	2	25
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	2 9				
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	86 1	1274 2	N	-0-	25
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	88 1	1286 2	N	-0-	25
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	97 1	1236 2	N	-0-	25
						102 1	1286 2	N	9	34
						10 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
-----										
HENRY PETROLEUM LLC		378641								
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 059264		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-
-----										
ESTES, KAY		WELL #: 1		RRCID -> 124724		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ESTES, KAY		WELL #: 2		RRCID -> 127243		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957		
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-	-0-
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-	-0-
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ESTES, KAY		WELL #: 6R		RRCID -> 184168		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887		
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-
07	403 N	68	-0-	-335	-0-	68 2		N	-0-	-0-
08	403 N	10	-0-	-393	-0-	10 2		N	-0-	-0-
09	540 N	14	-0-	-526	-0-	14 2		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ESTES, KAY		WELL #: 7		RRCID -> 191656		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			102
07		744 N	518	-0-	-226	-0-	518 3	N	-0-			102
08		620 N	449	-0-	-171	-0-	449 3	N	-0-			102
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3	N	-0-			102
10		527 N	384	-0-	-143	-0-	384 3	N	-0-			102
11		420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3	N	-0-			102
-----												
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 204512		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7990 - 8062		
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			99
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			99
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			99
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			99
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			99
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 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		
06		570 N	452	-0-	-118	-0-	452 3	Y	-0-			164
07		T. A.	246	-0-	246	-0-	246 3	Y	-0-			164
08		T. A.	262	-0-	262	-0-	508 3	Y	-0-			164
09		T. A.	318	-0-	318	-0-	826 3	Y	-0-			164
10		T. A.	319	-0-	319	-0-	1145 3	Y	-0-			164
*11		1416 X	271	-0-	-1145	-0-	271 3	Y	-0-			164
-----												
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 221809		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7988 - 8018		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
CHILDRESS		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 3348 - 3506		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3345 - 3498		
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	192 3	55 9	N	50		182
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	238 3	83 9	N	75	173 1	83
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	237 3	112 9	N	102	1 8	185
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	224 3	84 9	N	76	182 1	79
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	203 3	68 9	N	62		141
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	294 3	89 9	N	81	179 1	3 8 40

OIL AND GAS DIVISION

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MENARD		
DELFIN OPERATING, LLC		212175		RUSSELL 'C'		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2821 - 2828
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		16
08	14B2 EXT	93	-0-	93	93	43 2	50 9	N	45		61
09	14B2 EXT	141	-0-	141	234	115 2	26 9	N	24		85
10	14B2 EXT	142	-0-	142	376	113 2	29 9	N	26		111
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	376			N	NO RPT		111

RUSSELL 'C'		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		MARY SHIRK		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2730 - 2735
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-
10	465 N	239	-0-	-226	-0-	239 2		N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)		58633 900		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		252131		MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5801 - 5815
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	1	1 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	1	1 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	2	1 1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	1	2 1	1
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	1 9		N			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	1	1 1	1
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9		N			
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	11 1		N			
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

MAYER RANCH (CANYON)		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
APACHE CORPORATION		027200		MAYER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6682 - 7022
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
11	930 X	171	-0-	-759	-0-	171 3		N	-0-		-0-



MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MAYER		WELL #:		5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 6873 -	7210			
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
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYER		WELL #:		4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6806 -	7113			
06	90 X	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07	93 X	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
09	90 X	55	-0-	-35	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
10	93 X	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
*11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYER		WELL #:		10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6954 -	7314			
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-				-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYER		WELL #:		9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 6872 -	7281			
06	180 X	131	-0-	-49	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
07	186 X	115	-0-	-71	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
08	186 X	121	-0-	-65	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
09	180 X	110	-0-	-70	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
10	186 X	117	-0-	-69	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-
*11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYER		WELL #:		6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 -	7073			
06	2070 X	708	-0-	-1362	-0-	-0-	708	3		N	-0-				-0-
07	1829 X	654	-0-	-1175	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-
08	1736 X	688	-0-	-1048	-0-	-0-	688	3		N	-0-				-0-
09	1380 X	636	-0-	-744	-0-	-0-	636	3		N	-0-				-0-
10	930 X	893	-0-	-37	-0-	-0-	893	3		N	-0-				-0-
*11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYER		WELL #:		12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 -	7413			
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-				-0-
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-				-0-
09	510 X	438	-0-	-72	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
10	527 X	336	-0-	-191	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
11	510 X	440	-0-	-70	-0-	-0-	440	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYER		WELL #:		11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 -	7260			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MAYER		WELL #: 8A		RRCID -> 240812		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 X	87	-0-	-33	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	120 X	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-			-0-
10	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
*11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706				
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 15										
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	46	1	N	2	2	1	4
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	N	3	2	1	5
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	2	1	4
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1	2	1	3
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	1	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			3

MAYER RANCH "EEE"		WELL #: 97		RRCID -> 122258		COMPL. DATE 09/18/1986		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063				
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	25	1	N	2	2	1	3
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	N	2	2	1	3
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	N	2	2	1	3
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	N	2	3	1	2
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	28	1	N	3	2	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9	N	NO RPT			3

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 056171		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
MAYER ESTATE		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TRIPLE G OIL & GAS				870388							
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-		4
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-		4
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		4
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		4
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 2		N	-0-		4
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		4
-----											
MAYER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 081995		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7011 - 7018
06	1560 X	1449	-0-	-111	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
07	1674 X	1486	-0-	-188	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
08	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
09	1620 X	1346	-0-	-274	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
10	1581 X	1481	-0-	-100	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
11	1440 X	1395	-0-	-45	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
-----											
MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID -> 081996		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6780 - 6890
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		8
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		8
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		8
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		8
10	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		8
11	690 N	147	-0-	-543	-0-	147 2		N	-0-		8
-----											
MAYER RANCH A		WELL #:		3	RRCID -> 081997		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6687 - 6693
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		40
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	582 2		N	-0-		40
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		40
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		40
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		40
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		40
-----											
MAYER RANCH B		WELL #:		6	RRCID -> 083757		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6648 - 6948
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-		-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2		N	-0-		-0-
-----											
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID -> 060044		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
MAYER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060044		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09	180 X	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10	186 X	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		-0-
11	180 X	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2				N	-0-				-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2				N	-0-				-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2				N	-0-				-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2				N	-0-				-0-
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2				N	-0-				-0-
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2				N	-0-				-0-
-----																
MAYER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	N/A			
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-				-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2				N	-0-				-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2				N	-0-				-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-				-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2				N	-0-				-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2				N	-0-				-0-
-----																
MAYER RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	N/A			
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-				-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2				N	-0-				-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				N	-0-				-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2				N	-0-				-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2				N	-0-				-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2				N	-0-				-0-
-----																
MAYER RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	N/A			
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				N	-0-				-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-				-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				N	-0-				-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2				N	-0-				-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2				N	-0-				-0-
-----																
MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A			
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2				N	-0-				-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-				-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2				N	-0-				-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				N	-0-				-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2				N	-0-				-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2				N	-0-				-0-
-----																
MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6971 - 7009			
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-				-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-				-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2				N	-0-				-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2				N	-0-				-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2				N	-0-				-0-
-----																
MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	N/A			
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				N	-0-				-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2				N	-0-				-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2				N	-0-				-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2				N	-0-				-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2				N	-0-				-0-
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2				N	-0-				-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ZACHRY OIL AND GAS		//CONT.//		950479								
MAYER RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6944 - 7155
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-			-0-
-----												
MAYER RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 - 7141
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-			-0-
-----												
MAYER RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 - 7263
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
-----												
MAYER RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 - 7242
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
-----												
MAYER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 - 7174
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			-0-
-----												
MAYER RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 - 7089
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON  
 THOMPSON, J. CLEO 855610  
 MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	199	3	N	2	1 1	7
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	9	10	1	N	1	1 1	7
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	N	1	1 1	7
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	N	1	2 1	6
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	1	9	11	1	N	1	1 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		6

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

06	420 N	401	-0-	-19	-0-	20	1	377	3	N	4	2 1	4
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	3	3 1	4
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	3	9	18	1	N	2	3 1	3
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	N	3	3 1	3
10	434 N	128	-0-	-306	-0-	7	1	7	1	N	1	2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON  
 TRIPP & SONS, LLC 870481  
 GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCCAMEY		//CONT.// 58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON				
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.// 870481										
GULF HUGHES B		WELL #: 2D		RRCID -> 131042		COMPL. DATE 11/00/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 2066 - 2194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GULF-HUGHES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131043		COMPL. DATE 12/00/1962		TOTAL DEPTH 2285		PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GULF-HUGHES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 131044		COMPL. DATE 07/00/1963		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2070 - 2247		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GULF-HUGHES		WELL #: 4		RRCID -> 131408		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 11467		PERF. 2080 - 2204		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GULF-HUGHES		WELL #: 9		RRCID -> 131409		COMPL. DATE 07/20/1938		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2195 - 2199		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAILE-INMAN		WELL #: 1		RRCID -> 131706		COMPL. DATE 08/25/1953		TOTAL DEPTH 2289		PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HUGHES, ED S.		WELL #: 3		RRCID -> 131832		COMPL. DATE 04/02/1962		TOTAL DEPTH 2161		PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON				
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481							
HUGHES, ED S.		WELL #:		6	RRCID -> 131833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2197 - 2203
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HUGHES, ED S.		WELL #:		8	RRCID -> 131834	COMPL. DATE	07/21/1937	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HUGHES, ED S.		WELL #:		1	RRCID -> 131926	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	2298	PERF.	2128 - 2130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HAILE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 132007	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2155 - 2200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 132857	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HAILE		WELL #:		2	RRCID -> 132858	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HAILE		WELL #:		3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2110 - 2242
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE		//CONT.// 58840 001 //CONT.// 870481		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 2176 - 2234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

XOG OPERATING LLC RICKER B		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

RICKER B		WELL #: 2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

RICKER B		WELL #: 3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

RICKER B		WELL #: 5		RRCID -> 132410		COMPL. DATE 07/09/1946		TOTAL DEPTH 2417		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MCCAMEY (DEVONIAN) BAYLOR OPERATING, LLC LANE, J. F. -A--A/C 1		58840 250 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
		WELL #: 66		RRCID -> 046792		COMPL. DATE 08/15/1969		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A					
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)		//CONT.//		58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832										
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID ->	134337	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6670 - 6798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOG OPERATING LLC				945921					CNTY: UPTON					
SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7854 - 7886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCAMEY (SILURIAN)				58840 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	6902 - 6956		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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		
06	510 #	230	-0-	-280	-0-	8 1	222 2	N	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9 1	242 2	N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
*11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		5	RRCID ->	114645	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6374 - 6689		
06	1020 #	230	-0-	-790	-0-	8 1	222 2	Y	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9 1	242 2	Y	-0-					-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	Y	-0-					-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	6 1	206 2	Y	-0-					-0-
10	279 #	74	-0-	-205	-0-	2 1	72 2	Y	-0-					-0-
*11	270 #	106	-0-	-164	-0-	2 1	62 2	Y	38	8 1				30
						42 9								

MCKAY CREEK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125223	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6162 - 6238		
06	840 #	209	-0-	-631	-0-	7 1	202 2	Y	-0-					-0-
07	589 #	251	-0-	-338	-0-	9 1	242 2	Y	-0-					-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	8 1	309 2	Y	-0-					-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	8 1	288 2	Y	-0-					-0-
10	296 R	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-					-0-
*11	300 #	258	-0-	-42	-0-	9 1	249 2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B				CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137587	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5754 - 6064		
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
06		1440 #	230	-0-	-1210	-0-	8	1	222	2	Y	-0-		-0-
07		434 #	251	-0-	-183	-0-	9	1	242	2	Y	-0-		-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-		-0-
09		270 #	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	Y	-0-		-0-
*10		279 #	175	-0-	-104	-0-	2	1	72	2	Y	92	61 1	31
							101	9						
*11		270 #	120	-0-	-150	-0-	2	1	62	2	Y	51	41 1	41
							56	9						
-----														
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	1206 - 6296		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	251	-0-	251	2509	9	1	242	2	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509				Y	-0-			-0-
-----														
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	254851	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6760 - 6810		
06		660 #	230	-0-	-430	-0-	8	1	222	2	N	-0-		-0-
07		310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-		-0-
08		3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	77	1	2933	2	N	-0-		-0-
09		2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	56	1	2032	2	N	-0-		-0-
*10		769 R	769	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	162	85 1	77
							178	9						
*11		1980 #	656	-0-	-1324	-0-	17	1	499	2	N	127	102 1	102
							140	9						
-----														
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 - 6916		
06		1020 #	230	-0-	-790	-0-	8	1	222	2	N	-0-		-0-
07		310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-		-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-		-0-
09		270 #	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	N	-0-		-0-
10		279 #	74	-0-	-205	-0-	2	1	72	2	N	-0-		-0-
*11		270 #	106	-0-	-164	-0-	2	1	62	2	N	38	8 1	30
							42	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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENARD, W. (MORRIS GAS)		60418 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665									
BRANDENBERGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 124145		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460			
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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER)		60690 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
SILVER OIL & GAS INC.		781880								
MERTZ, M. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 085427		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161		
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	129
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	129
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	129
09	540 #	538	-0-	-2	-0-	538	3	N	-0-	129
10	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	3	N	-0-	129
11	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-	129

MERTZON (CANYON)		60698 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
LINN OPERATING, INC.		501545										
NOELKE "C"		WELL #: 9		RRCID -> 151715		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546				
06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	867	2	12 9	Y	11	12 1	7
07	897 R	897	-0-	-0-	-0-	871	2	26 9	Y	24	11 1	20
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7 9	Y	6		26
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12 9	Y	11		37
10	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-	37 1	-0-
*11	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1119	2	121 9	Y	110		110

NOELKE "C"		WELL #: 10		RRCID -> 160029		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	15
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	

NOELKE "C"		WELL #: 11		RRCID -> 160303		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700				
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12 9	Y	11	13 1	5
07	929 R	929	-0-	-0-	-0-	903	2	26 9	Y	24	12 1	17
08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7 9	Y	6		23
09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12 9	Y	11		34
10	930 #	763	-0-	-167	-0-	763	2		Y	-0-	34 1	-0-
11	900 #	765	-0-	-135	-0-	765	2		Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 038138		COMPL. DATE 12/11/1965		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A				
06	1560 #	930	-0-	-630	-0-	923	2	7 9	Y	6		112
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10 9	Y	9	96 1	25
08	1612 #	1165	-0-	-447	-0-	1159	2	6 9	Y	5		30
09	1530 #	871	-0-	-659	-0-	865	2	6 9	Y	5		35
10	1147 #	985	-0-	-162	-0-	981	2	4 9	Y	4		39
11	1140 #	36	-0-	-1104	-0-	28	2	8 9	Y	7		46

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 #	530	-0-	-190	-0-	523	2	7	9	Y	6			100
07	709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	Y	8	86	1	22
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5			27
09	667 R	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4			31
10	713 #	690	-0-	-23	-0-	686	2	4	9	Y	4			35
11	690 #	676	-0-	-14	-0-	669	2	7	9	Y	6			41

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

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
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-			-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

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
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			24
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			24
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			24
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
*11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			23

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

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
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			9
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			9
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			9
09	480 N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-			9
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			9
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			9

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 CIBOLO WELLS, LLC 153394  
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-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-

-----												
MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560												
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	07	08	09	10	11							
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2	N	-0-		80
07	1395	N	807	-0-	-588	-0-	807	2	N	-0-		80
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		80
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		80
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
-----												
MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS												
3-D OIL & GAS 953631												
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434												
06	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2	Y	-0-		41
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-		41
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-		41
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-		41
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2	Y	-0-		41
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	27		68
-----												
MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
-----												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A												
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-		-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-		-0-
08	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
10	1860	N	838	-0-	-1022	-0-	838	2	N	-0-		-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-	996	2	N	-0-		-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
MIERS (CANYON)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627												
HICKS		WELL #: 4		RRCID -> 072623		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3647		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HICKS		WELL #: 5		RRCID -> 072624		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3723		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HENRY PETROLEUM LLC		378641												
MIERS, W. A.		WELL #: 19		RRCID -> 219292		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4559		PERF. 2723 - 2734				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
O'RYAN OIL AND GAS		617042												
WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 019017		COMPL. DATE 10/28/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2984 - 3004				
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
-----														
WILSON		WELL #: 3C		RRCID -> 069262		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2886 - 0				
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
-----														
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327												
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 065477		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 4248		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-	

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
HICKS		WELL #:		3	RRCID ->	066259	COMPL. DATE	03/18/1976	TOTAL DEPTH	4228	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
-----											
HICKS		WELL #:		6	RRCID ->	073600	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106						-0-
-----											
HICKS		WELL #:		7	RRCID ->	077779	COMPL. DATE	07/22/1978	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4070 - 4106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100						-0-
-----											
HICKS		WELL #:		8	RRCID ->	080863	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3534 - 3617
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107						-0-
-----											
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		1	RRCID ->	019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2		N	-0-	-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
08	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2		N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT	-0-



MIRS (CANYON)															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 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
06		390 N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07		403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A															
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
06		570 N	294	-0-	-276	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10		372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976															
06		1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222															
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232															
06		630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-			-0-
07		713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-			-0-
08		775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639							
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4220 - 4222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4169 - 4202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 4303 - 4308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
 DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

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
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
*04	570 N	275	-0-	-295	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*05	372 N	233	-0-	-139	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*06	360 N	228	-0-	-132	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042  
 WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07	651 N	399	-0-	-252	-0-	399 3		N	-0-			-0-
08	589 N	114	-0-	-475	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	600 N	7	-0-	-593	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
08	341 N	77	-0-	-264	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09	330 N	49	-0-	-281	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC 378641  
 MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*03	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
*06	1080 N	832	-0-	-248	-0-	832 2		N	-0-			-0-
*07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
*09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
*10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	1099 2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//	61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:	1 C	RRCID ->	019022	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	6170	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
*03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	
*04	1830 N	1499	-0-	-331	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	
*05	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	
*06	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	
*07	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
*08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	
*09	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-	-0-	
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-	-0-	
-----											
DAVIS, N. B.		WELL #:	6	RRCID ->	019024	COMPL. DATE	03/01/1962	TOTAL DEPTH	4295	PERF. N/A	
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
*04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	
*06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-	-0-	
*07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-	-0-	
*08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
*10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIERS		WELL #:	5	RRCID ->	036359	COMPL. DATE	06/10/1965	TOTAL DEPTH	4340	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MIERS, W. A. "54"		WELL #:	10	RRCID ->	125107	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3239 - 3716	
*03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
*05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
*07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
*09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
*10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIERS, W. A.		WELL #:	9	RRCID ->	126612	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 2984 - 3756	
*03	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
*05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
*06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
*07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
*08	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-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
-----												
MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	130660	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3186 - 3294
*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-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
*03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2		N	-0-		-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
*05	496 N	154	-0-	-342	-0-	154	2		N	-0-		-0-
*06	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2		N	-0-		-0-
*07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-		-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
*09	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2		N	-0-		-0-
*10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-		-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
-----												
MIERS, W. A.		WELL #:		12	RRCID ->	136284	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2980 - 3714
*03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-		-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
*08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-		-0-
*11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, N.B.		WELL #:		14	RRCID ->	140599	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3152 - 3292
*03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, N.B.		WELL #:		10	RRCID ->	145638	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3197 - 3291
*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-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641												
DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	185925	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2822 - 2969				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	1209	N	889	-0-	-320	-0-		889	2	N	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-					-0-
*05	1116	N	894	-0-	-222	-0-		894	2	N	-0-					-0-
*06	870	N	831	-0-	-39	-0-		831	2	N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-		904	2	N	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-		963	2	N	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-		970	2	N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-		995	2	N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-		972	2	N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 - 3296				
*03	465	N	388	-0-	-77	-0-		388	2	N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	2	N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-		372	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	336	-0-	-54	-0-		336	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	352	-0-	-51	-0-		352	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2	N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-		336	2	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	2	N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-		386	2	N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, N. B.		WELL #:		3	RRCID ->	193881	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3542 - 3554				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, N.B.		WELL #:		15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3968 - 4011				
*03	465	N	383	-0-	-82	-0-		383	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	245	-0-	-145	-0-		245	2	N	-0-					-0-
*05	403	N	215	-0-	-188	-0-		215	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	299	-0-	-91	-0-		299	2	N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2	N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	285	-0-	-15	-0-		285	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	259	-0-	-20	-0-		259	2	N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-		416	2	N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3047 - 3274				
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	180	X	180	-0-	-0-	-0-		180	2	N	-0-					-0-
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-		180	2	N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-		231	2	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	63	-0-	-185	-0-		63	2	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-		239	2	N	-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	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	
*03	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
*05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2	N	-0-			-0-
*06	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*07	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2	N	-0-			-0-
*08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-			-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

  

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 - 4142
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-		
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-		
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 N	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
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			-0-

  

BROCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045209	COMPL. DATE	12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-

  

VANDERSTUCKEN		WELL #:		1	RRCID ->	053148	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	N/A
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
VANDERSTUCKEN		WELL #:		2	RRCID ->	053149	COMPL. DATE	02/08/1972	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 2918 - 3193
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2		N	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
08	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN		WELL #:		3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A
06	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127	2		N	-0-	-0-
07	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2		N	-0-	-0-
08	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN		WELL #:		4	RRCID ->	053153	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	4303	PERF. N/A
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2		N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-	-0-
08	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	053961	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-	-0-
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
08	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-	-0-
*11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	053962	COMPL. DATE	06/00/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3051 - 3081
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-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 #:		9	RRCID -> 125330		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915
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
-----												
06		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
-----												
VANDERSTUCKEN "B"			WELL #:		2	RRCID -> 126706		COMPL. DATE 11/25/1987		TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2866 - 2935
-----												
06		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
07		124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
08		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
*11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	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
-----												
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-		-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	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
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER (ELLENBURGER)					61456 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131							
MILLER RANCH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH	11710	PERF. N/A
-----												
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2	N	-0-		-0-
07		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2	N	-0-		-0-
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2	N	-0-		-0-
09		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	N	-0-		-0-
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		-0-
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11236 - 11800
-----												
06		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-		-0-
07		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-		-0-
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-		-0-
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	272	1	N	-0-		-0-
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		-0-
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MILLER		WELL #:		501	RRCID ->	144684	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11717 - 11810	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195317	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11425 - 11781	
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	168	1	3192	2	N	-0-	-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	183	1	3008	2	N	-0-	-0-
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	154	1	3625	2	N	-0-	-0-
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	163	1	2776	2	N	-0-	-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622	
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-	-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653	
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A	
MILLER RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A	
06	6660 X	5968	-0-	-692	-0-	362	1	5606	2	N	-0-	-0-
07	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	374	1	5417	2	N	-0-	-0-
08	6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	374	1	5166	2	N	-0-	-0-
09	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	362	1	6216	2	N	-0-	-0-
10	6169 X	1124	-0-	-5045	-0-	374	1	750	2	N	-0-	-0-
11	5970 X	2306	-0-	-3664	-0-	362	1	1944	2	N	-0-	-0-
-----												
MILLER (MONTROYA)		WELL #:		61456 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545								
MILLER		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-	-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-	-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	-0-
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-	-0-

-----												
MILLER (STRAWN)		61456 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053360		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638			
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
-----												
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
09		1770 N	1614	-0-	-156	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
10		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1556	-0-	-124	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224914		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854			
06		2070 X	1776	-0-	-294	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
07		2325 X	1681	-0-	-644	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
08		2325 X	1773	-0-	-552	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
09		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1529	-0-	-181	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
-----												
MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)		61576 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CONCHO			
MARTIN MATRIX INC.		528436										
WILDE		WELL #: 2		RRCID -> 232101		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30172		N	20			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30172		N	60			100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30172		N	-0-			100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30172		N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30172		N	-0-			100
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-30172		N	-0-			100
-----												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
CARTER, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 174602		COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956			
06		180 #	11	-0-	-169 B	-36911	11 2	N	-0-			-0-
07		186 #	243	-0-	57 B	-36854	243 2	N	-0-			-0-
08		155 #	183	-0-	28 B	-36826	183 2	N	-0-			-0-
09		120 #	174	-0-	54 B	-36772	174 2	N	-0-			-0-
10		248 #	163	-0-	-85 B	-36857	163 2	N	-0-			-0-
11		240 #	156	-0-	-84 B	-36941	156 2	N	-0-			-0-
-----												
CARTER, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 201353		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946			
06		90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
10		155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
-----												
CARTER, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 204390		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932			
06		30 #	3	-0-	-27 B	-18800	3 2	N	-0-			19
07		31 #	66	-0-	35 B	-18765	66 2	N	-0-			19
08		31 #	50	-0-	19 B	-18746	50 2	N	-0-			19
09		30 #	47	-0-	17 B	-18729	47 2	N	-0-			19
10		62 #	44	-0-	-18 B	-18747	44 2	N	-0-			19
11		60 #	42	-0-	-18 B	-18765	42 2	N	-0-			19

-----												
MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665												
CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		30 N	1	-0-	-29 B	-199	1 2		N	-0-		-0-
07		14 N	26	-0-	12 B	-187	26 2		N	-0-		-0-
08		2 N	20	-0-	18 B	-169	20 2		N	-0-		-0-
09		1 N	19	-0-	18 B	-151	19 2		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-151	17 2		N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13 B	-151	17 2		N	-0-		-0-
-----												
MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		360 N	85	-0-	-275	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
*10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		720 N	367	-0-	-353	-0-	367 2		N	-0-		-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
*10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		570 X	117	-0-	-453	-0-	117 2		N	-0-		-0-
07		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
08		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
09		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		-0-
*10		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
11		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//	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
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
GLASS			WELL #: 3	RRCID -> 211389	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2892	- 2896
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		-0-
07	DLQ G-10	458	-0-	458	458	458 2		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
BENGE			WELL #: 2	RRCID -> 219834	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2908	- 2932
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		-0-
07	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559 2		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
BENGE			WELL #: 3	RRCID -> 230880	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 2971	PERF. 2918	- 2936
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
GLASS			WELL #: 6	RRCID -> 234784	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2889	- 2908
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	139
07	DLQ G-10	189	-0-	189	189	188 2	1 9	83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	189			83
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	189			83
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	189			83
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	189			83
GLASS 345			WELL #: 1	RRCID -> 247680	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2888	- 2898
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665  
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
CAZAR ENERGY INC 140612  
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1153 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
07	DLQ G-10	262	-0-	262	262	258 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ G-10	294	-0-	294	556	290 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
09	DLQ G-10	3869	-0-	3869	4425	3861 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4425			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4425			Y	NO RPT			-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412  
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2		Y	-0-			4
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			4
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			4
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			4
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			4
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2		Y	-0-			3
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			3
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			3
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			3
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			3
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		Y	-0-			5
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			5
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			5
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			5
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			5
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

06	960 N	495	-0-	-465	-0-	495 2		Y	-0-			3
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-			3
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-			3
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-			3
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-			3
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			3

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412  
 STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

06	210 X	88	-0-	-122	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

06	750 X	158	-0-	-592	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
08	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
*10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

06	990 X	454	-0-	-536	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
*10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665  
 CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2	N	-0-			50
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			50
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			50
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			50
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2	N	-0-			50
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-			50

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665  
 CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

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
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538 2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	957	-0-	-423	-0-	957 2		Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 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
06	510 X	347	-0-	-163	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	496 X	335	-0-	-161	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08	496 X	412	-0-	-84	-0-	412 2		N	-0-			-0-
09	450 X	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
*11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-



MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
MILLSPAUGH		WELL #:		4202	RRCID ->	190704	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	1614	PERF. 1510 - 1522
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	
06	870 X	579	-0-	-291	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
07	837 X	558	-0-	-279	-0-	558 3	N	-0-		-0-	
08	837 X	686	-0-	-151	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
09	780 X	671	-0-	-109	-0-	671 3	N	-0-		-0-	
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
*11	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROCKY		WELL #:		2043	RRCID ->	190705	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1290 - 1311
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//		62223 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327								
MITCHELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 4497 - 5304	
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MITCHELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4222 - 4677	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON (WOLFCAMP 3600)				63048 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
BLAKENEY-KRUGER		WELL #:		1	RRCID ->	039262	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	15050	PERF. N/A	
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3	N	-0-	-0-	
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3	N	-0-	-0-	
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3	N	-0-	-0-	
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-	
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 - 4724	
06	1020	#	874	-0-	-146	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
07	1023	#	871	-0-	-152	-0-	871	3	N	-0-	-0-	
08	992	#	864	-0-	-128	-0-	864	3	N	-0-	-0-	
09	870	#	868	-0-	-2	-0-	868	3	N	-0-	-0-	
10	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-	
*11	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	

MORRIS (STRAWN)		63070 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
VALLIANT		WELL #: 1		RRCID -> 094892		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270				
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	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 2	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	-0-			-0-
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	3 1	36 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)		63424 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
SOMMER OIL & GAS, LLC		801605										
EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 110856		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	1140 #	1094	-0-	-46	-0-	120 1	973 3	N	1	143 1		93
07	1178 #	874	-0-	-304	-0-	124 1	750 3	N	-0-			93
08	1147 #	1094	-0-	-53	-0-	124 1	970 3	N	-0-			93
09	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	120 1	968 3	N	-0-			93
10	1147 #	1043	-0-	-104	-0-	124 1	919 3	N	-0-			93
11	1080 #	775	-0-	-305	-0-	120 1	655 3	N	-0-			93
-----												
SUGG 35		WELL #: 4		RRCID -> 270065		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849				
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	120 1	52 3	N	-0-			11
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	124 1	55 3	N	-0-			11
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	124 1	53 3	N	-0-			11
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	120 1	50 3	N	-0-			11
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	124 1	48 3	N	-0-			70
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	120 1	48 3	N	-0-			70

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	67 1	1237 2	Y	13	2 0	4 1	25
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	14 9	1387 2	Y	13	4 0	7 1	27
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	74 1	979 2	Y	10	4 0	4 1	29
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	14 9	1009 2	Y	15	2 0	31 1	11
10	1147 N	692	-0-	-455	-0-	54 1	645 2	Y	11	7 1		15
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	11 9	1492 2	Y	14	10 1		19

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY		777174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 153412		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 6345		PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN)		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
MLC OPERATING, LP		571987										
BOUSCAREN UNIT 0557		WELL #: 1		RRCID -> 234448		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 1402 - 1407		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONYX "A"		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
MLC OPERATING, LP		571987										
BOUSCAREN UNIT 0557		WELL #: 1		RRCID -> 234448		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 1402 - 1407		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-

-----												
NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5242 - 5380		
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
-----												
06	263 R	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2		N	-0-		2
07	DLQ G-10	283	-0-	283	B	283	283 2		N	-0-		2
08	DLQ G-10	205	-0-	205	B	488	205 2		N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	237	-0-	237	B	725	237 2		N	-0-		2
10	0	342	-0-	342	B	1067	342 2		N	-0-		2
*11	0	244	-0-	244	B	1311	244 2		N	-0-	2 5	-0-
-----												
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348		
06	0	1087	-0-	1087	B	13073	1087 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	962	-0-	-2138	B	10935	962 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	1243	-0-	-1857	B	9078	1243 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3000 N	1096	-0-	-1904	B	7174	1096 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	1123	-0-	-1977	B	5197	1123 2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	943	-0-	-2057	B	3140	943 2		N	-0-		-0-
-----												
NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1335 - 1345		
06	30 N	7	-0-	-23		-0-	7 2		N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12 2		N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55 2		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77 2		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-	124 2		N	-0-		-0-
-----												
HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A		
06	390 N	379	-0-	-11		-0-	379 2		Y	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0-		-0-	398 2		Y	-0-		-0-
08	403 N	387	-0-	-16		-0-	387 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	366	-0-	-24		-0-	366 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	388	-0-	-15		-0-	388 2		Y	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360		-0-	378 2		Y	-0-		-0-
-----												
NOELKE (3565)		65674 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
BOUSCAREN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3592 - 3628		
06	702 N	702	-0-	-0-		-0-	702 2		N	-0-		82
07	703 N	703	-0-	-0-		-0-	703 2		N	-0-		82
08	716 N	716	-0-	-0-		-0-	716 2		N	-0-		82
09	570 N	556	-0-	-14		-0-	556 2		N	-0-		82
10	690 N	690	-0-	-0-		-0-	690 2		N	-0-		82
11	570 N	-0-	-0-	-570		-0-	685 2		N	-0-		82

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE, NE. (QUEEN)				65677 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT								
KIMSEY, ROY E., JR.				463260											
SHANNON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	019063	COMPL. DATE	12/04/1958	TOTAL DEPTH	2139	PERF. 2124 - 2139			
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
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-				-0-
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2			N	-0-				-0-
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2			N	-0-				-0-
10		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2			N	-0-				-0-
*11		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-				-0-
VANCO OIL & GAS CORP. <td>881484</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>				881484											
HALFF UNIT "69" WEST <td>WELL #:</td> <td>1</td> <td>RRCID -&gt;</td> <td>125648</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/26/1987</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>1676</td> <td>PERF. 1382 - 1474</td> <td></td> <td></td> <td></td>				WELL #:	1	RRCID ->	125648	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1382 - 1474			
06		450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 2			N	-0-				-0-
07		496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377 2			N	-0-				-0-
08		465 N	310	-0-	-155 B	-0-	310 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 2			N	-0-				-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2			N	-0-				-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-	625 2			N	-0-				-0-
NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) <td>65680 333 <td>ASSOCIATED <td>PRORATED <td colspan="4">CNTY: CROCKETT </td></td></td></td>				65680 333 <td>ASSOCIATED <td>PRORATED <td colspan="4">CNTY: CROCKETT </td></td></td>	ASSOCIATED <td>PRORATED <td colspan="4">CNTY: CROCKETT </td></td>	PRORATED <td colspan="4">CNTY: CROCKETT </td>	CNTY: CROCKETT								
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC <td>078032 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>				078032 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>											
SHANNON EST. -3- <td>WELL #:</td> <td>5</td> <td>RRCID -&gt;</td> <td>224822</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>02/22/2007</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>2450</td> <td>PERF. 1904 - 2040</td> <td></td> <td></td> <td></td>				WELL #:	5	RRCID ->	224822	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1904 - 2040			
06		17 N	5	-0-	-12 B	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			Y	-0-				-0-
08		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2			Y	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2			Y	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
SHANNON EST. -3- <td>WELL #:</td> <td>7</td> <td>RRCID -&gt;</td> <td>224921</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>11/20/2006</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>2485</td> <td>PERF. 1836 - 2072</td> <td></td> <td></td> <td></td>				WELL #:	7	RRCID ->	224921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1836 - 2072			
06		17 N	5	-0-	-12 B	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			Y	-0-				-0-
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2			Y	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2			Y	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
SHANNON EST. -3- <td>WELL #:</td> <td>6</td> <td>RRCID -&gt;</td> <td>225556</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>09/06/2006</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>2450</td> <td>PERF. 1841 - 2071</td> <td></td> <td></td> <td></td>				WELL #:	6	RRCID ->	225556	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1841 - 2071			
06		21 N	5	-0-	-16 B	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			Y	-0-				-0-
08		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2			Y	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2			Y	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----													
NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		//CONT.//		65680 333		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT	
W. W. PROPERTIES				888058									
SHANNON, DEE		WELL #:		1		RRCID -> 088688			COMPL. DATE 04/15/1980			TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010	
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	
-----													
06		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
07		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
08		97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
10		101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
*11		132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
-----													
NOELKE, WEST (880)				65682 666		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT	
VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
HALFF A		WELL #:		2		RRCID -> 034171			COMPL. DATE 06/22/1964			TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A	
-----													
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
-----													
NORDIC (DOG BEND)				65946 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
SNEED		WELL #:		1B		RRCID -> 160686			COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
-----													
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	782 2	7 9 N	6			216	
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	816 2	7 9 N	6	168 1		54	
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	809 2	15 9 N	14			68	
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	776 2	10 9 N	9			77	
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	793 2	10 9 N	9			86	
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	754 2	20 9 N	18			104	
-----													
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323									
HERRING 130		WELL #:		1		RRCID -> 122685			COMPL. DATE 03/27/1985			TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289	
-----													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
-----													
NORTON, N. (FRY SD., L.O.)				66158 180		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUNNELS	
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
ALPHA		WELL #:		1		RRCID -> 265074			COMPL. DATE 02/14/2012			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		37
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2	N	-0-		37
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2	N	-0-		37
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2	N	-0-		37
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		37
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	N	2		39

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	510 #	452	-0-	-58	-0-	452	3	N	-0-		119
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	3	N	-0-		119
08	527 #	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-		119
09	450 #	349	-0-	-101	-0-	349	3	N	-0-		119
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-		119
11	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		119

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16											

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 N	377	-0-	-643	-0-	377	3	N	-0-		11
07	961 N	550	-0-	-411	-0-	550	3	N	-0-		11
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		11
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		11
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		11
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		11

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1	N	-0-		-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-



OLSON		//CONT.//		67284 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430								
NOELKE LIVESTOCK 1940		WELL #:		415	RRCID ->	260204	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1797 - 2150	
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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLSON (SEVEN RIVERS)				67284 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		13	RRCID ->	019087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1214 - 1232	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLSON (SOMA)				67284 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		7	RRCID ->	149761	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 1310 - 1320	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1	N	-0-		-0-	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1	N	-0-		-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		14	RRCID ->	150355	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	2264	PERF. 1372 - 1420	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF. 1488 - 1512	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF. 1405 - 1458	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
-----													
OLSON (YATES)		67284 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430											
NOELKE LIVESTOCK "OO"		WELL #: 14		RRCID -> 151166		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 1274 - 1282			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
HOOVER, A. C. "O"		WELL #: 16		RRCID -> 155036		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1100 - 1282			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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			
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-		
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-		
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-		
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-		
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-		
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	-0-	51 3		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			
06	3276	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3258 2	18 9	N	16	120		
07	3726	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	3705 2	21 9	N	19	139		
08	3730	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3708 2	22 9	N	20	159		
09	3933	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3908 2	25 9	N	23	182		
10	3889	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3865 2	24 9	N	22	204		
*11	3724	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3710 2	14 9	N	13	217		
-----													
OTTO (HARKEY)		67768 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
ANDERSON, JAMES K. INC.		022275											
REYNOLDS, LOTTIE "41"		WELL #: 1		RRCID -> 104406		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4548 - 4560			
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-		
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-		
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-		
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-		
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-		
-----													
OVERLOOK (ELLENBURGER)		67836 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO					
J & J SERVICES COMPANY		427662											
KONETA FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 170881		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 2982 - 2996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

-----												
OVERLOOK (ELLENBURGER)		//CONT.//		67836 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO				
O'DELL, MITCHELL				618480								
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	165696	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3025 - 3035	
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	PROD	AMT	BALANCE	
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
OZONA (CANYON SAND)				67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #:		3	RRCID ->	103991	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7036 - 7221	
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	PROD	AMT	BALANCE	
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #:		8	RRCID ->	158128	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6190 - 7404	
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	PROD	AMT	BALANCE	
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MOODY		WELL #:		3303	RRCID ->	167406	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6650 - 7094	
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	PROD	AMT	BALANCE	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ANDERSON ENERGY CORPORATION		WELL #:		022435	401	RRCID ->	073769	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
PIERCE, V. I. "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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
08		403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	
-----												
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		4	RRCID ->	092734	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 5946 - 6029	
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	PROD	AMT	BALANCE	
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	
09		420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
10		558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2	N	-0-	-0-	
11		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//	022435						
WHITE, FRANK		WELL #:	3092	RRCID ->	132106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7183 PERF. 6370 - 6956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2	N	-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-
11		510 N	370	-0-	-140	-0-	370 2	N	-0-
-----									
PIERCE, V. I. "A"		WELL #:	402	RRCID ->	152998	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	6825 PERF. 6013 - 6271
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
-----									
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:	6	RRCID ->	153392	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5904 - 6568
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2	N	-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-
10		155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2	N	-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-
-----									
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		WELL #:	037055	RRCID ->	070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6625 PERF. N/A
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:	1	RRCID ->	070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6625 PERF. N/A
06		1500 N	110	-0-	-1390	4248	110 3	N	-0-
07		3100 N	211	-0-	-2889	1359	211 3	N	-0-
08		1657 N	298	-0-	-1359	-0-	298 3	N	-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-
-----									
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:	3	RRCID ->	070432	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	6790 PERF. N/A
06		105 N	-0-	-0-	-105	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-
-----									
MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #:	2	RRCID ->	070887	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	6750 PERF. N/A
06		1000 N	167	-0-	-833	245	167 3	N	-0-
07		406 N	161	-0-	-245	-0-	161 3	N	-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-
*10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)															
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
MONTGOMERY, C. C. "7" //CONT.// 037055															
WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MONTGOMERY, C.C. "11S"															
WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451															
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
-----															
MONTGOMERY, C. C. "11"															
WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-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-
-----															
MONTGOMERY, C. C. "1"															
WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MONTGOMERY, C. C. "2"															
WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MONTGOMERY, C. C. "11"															
WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422															
06	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----															
MONTGOMERY, C. C. "11"															
WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-440	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	161	-0-	161	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	35	-0-	35	-0-	196	35	3		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	15	-0-	15	-0-	211	15	3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	22	-0-	22	-0-	233	22	3		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	17	-0-	17	-0-	250	17	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.// 037055										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428			
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346			
06	611 N	3	-0-	-608	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394			
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380			
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2 9 N	2	2 0		-0-
07	837 X	674	-0-	-163	-0-	672	3	2 9 N	2	2 0		-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2 9 N	2	2 0		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2 9 N	2	2 0		-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2 9 N	2	2 0		-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2 9 N	2	2 0		-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480			
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1 9 N	1	1 0		-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055  
 MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-				-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

06	1100 N	-0-	-0-	-1100	1651					N	-0-				-0-
07	1704 N	53	-0-	-1651	-0-	53	3			N	-0-				-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-

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

06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-				69
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-				69
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-				69
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-				69
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-				69
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-				69

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES				044365										
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306				
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	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, V. I.		WELL #:		302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100				
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			77
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			77
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			77
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			77
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			77
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			77
-----														
PIERCE-HENDERSON		WELL #:		307		RRCID -> 080858		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509				
06	DLQ G-10	75	-0-	75	1301	75	2			N	-0-			-0-
07	1379 N	78	-0-	-1301	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321				
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, V. I.		WELL #:		204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431				
06	3000 N	545	-0-	-2455	2301	545	2			Y	-0-			107
07	2869 N	568	-0-	-2301	-0-	568	2			Y	-0-			107
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			107
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			107
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			107
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-			107
-----														
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766				
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, V. I.		WELL #:		206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384				
06	1621 N	395	-0-	-1226	-0-	395	2			Y	-0-			80
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			80
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			80
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			80
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			80
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-			80



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365								
MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488		
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
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
-----										
MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250		
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		Y	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
-----										
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250		
HOOVER ESTATE "A"		WELL #: 3019								
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
-----										
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915		
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1								
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340 2		N	-0-	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2		N	-0-	-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-
09	690 N	553	-0-	-137	-0-	553 2		N	-0-	-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294		
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032								
LADD HENDERSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	127018	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6531 - 7002
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
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W. "B"		WELL #:		2013	RRCID ->	188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY -12-		WELL #:		1	RRCID ->	241617	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6547 - 6557
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

BONFIRE OPERATING LLC		WELL #:		082443	RRCID ->	193870	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6573 - 6590
MONTGOMERY D		WELL #:		613								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016												

CAPATAZ OPERATING, INC.		WELL #:		130354	RRCID ->	198958	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6270 - 6840
COUCH, S. E. 2A		WELL #:		2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-		21
09	14B2 EXT	103	-0-	103	142	103	2		N	-0-		21
10	14B2 EXT	205	-0-	205	347	205	2		N	-0-		21
11	14B2 EXT	284	-0-	284	631	284	2		N	-0-		21

COUCH 2, S.E.		WELL #:		3A	RRCID ->	207537	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6817
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17 9	N	15		182
07	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1976	2	17 9	N	15		197
08	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1976	2	22 9	N	20		217
09	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1900	2	17 9	N	15		232
10	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1950	2	17 9	N	15		247
11	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824	2		N	-0-	170 1	77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354  
 COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2198	2	8	9	N	7					22
07	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2201	2	12	9	N	11					33
08	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	2205	2	11	9	N	10					43
09	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2124	2	9	9	N	8					51
10	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	2186	2	11	9	N	10					61
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2202	2	11	9	N	10					71

CLARK, JOHN M., INC. 157283  
 PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283								
PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348		
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
06		1114 N	1114	-0-	-0-	1114 3		N	-0-	-0-
07		1116 N	1099	-0-	-17	1099 3		N	-0-	-0-
08		1085 N	1060	-0-	-25	1060 3		N	-0-	-0-
09		1110 N	857	-0-	-253	857 3		N	-0-	-0-
10		1085 N	988	-0-	-97	988 3		N	-0-	-0-
11		1020 N	837	-0-	-183	837 3		N	-0-	-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			
06		420 N	364	-0-	-56	17 1	344 3	Y	3	22 1	15
07		558 N	193	-0-	-365	3 9	7 1	Y	-0-		15
08		558 N	550	-0-	-8	135 1	411 3	Y	4		19
09		497 N	497	-0-	-0-	4 9	116 1	Y	4		23
10		597 N	597	-0-	-0-	4 9	195 1	Y	5		28
11		540 N	479	-0-	-61	6 9	129 1	Y	5		33
						6 9	344 3				

  

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
06		672 N	672	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	678 3		N	-0-	-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-
*11		676 N	676	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-

  

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
06		439 N	439	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-
08		465 N	454	-0-	-11	454 3		N	-0-	-0-
09		450 N	429	-0-	-21	429 3		N	-0-	-0-
10		465 N	450	-0-	-15	450 3		N	-0-	-0-
11		450 N	441	-0-	-9	441 3		N	-0-	-0-

  

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 2		RRCID -> 065784		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A		
06		270 N	257	-0-	-13	257 3		N	-0-	-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
09		270 N	250	-0-	-20	250 3		N	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-

  

CHILDRESS		WELL #: 101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A		
06		240 N	185	-0-	-55	185 3		N	-0-	-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
08		248 N	186	-0-	-62	186 3		N	-0-	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
10		217 N	191	-0-	-26	191 3		N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	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
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-	
09	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	689	-0-	-151	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 1		RRCID -> 065855		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CHILDRESS, C. 102		WELL #: 1		RRCID -> 065856		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-		-0-	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
-----											
CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738								
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3		N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3		N	-0-					-0-
-----																
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741								
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445								
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3		N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3		N	-0-					-0-
-----																
CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249								
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-					-0-
-----																
CHILDRESS, C. 102		WELL #: 2		RRCID -> 113328		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6371 - 6954		
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
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-			-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3	N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-			-0-
-----												
LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209		PERF. 6548 - 6583		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6043 - 6719		
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5924 - 6532		
06	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	3	N	-0-			-0-
-----												
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6195 - 6800		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6200 - 6854		
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3	N	-0-			-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		DIAMOND S ENERGY COMPANY		HENDERSON, EVELYN "B"		//CONT.// 67995 200	//CONT.// 217005	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						WELL #: 2	RRCID -> 156497	COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5795 - 6402				
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	30 1	612 3	Y	6	36 1			-0-
07		713 N	576	-0-	-137	-0-	7 9	555 3	Y	1				1
08		713 N	695	-0-	-18	-0-	20 1	519 3	Y	5				6
09		660 N	586	-0-	-74	-0-	1 9	445 3	Y	4				10
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	170 1	462 3	Y	6				16
*11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	137 1	513 3	Y	8				24
						WELL #: 6	RRCID -> 157961	COMPL. DATE 03/11/1996	TOTAL DEPTH 6733	PERF. 6150 - 6382				
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3		N	-0-				-0-
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-				-0-
08		310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		N	-0-				-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-				-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-				-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
						WELL #: 7	RRCID -> 157962	COMPL. DATE 03/02/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6062 - 6276				
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-				-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-				-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-				-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
						WELL #: 2	RRCID -> 157974	COMPL. DATE 03/24/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6076 - 6226				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
						WELL #: 9	RRCID -> 158031	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6110 - 6126				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307					
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		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	5	36 1	5
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	17	1	472	3	Y	1		6
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	144	1	439	3	Y	4		10
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	127	1	415	3	Y	4		14
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	182	1	370	3	Y	5		19
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	138	1	368	3	Y	6		25
-----													
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744					
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
-----													
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290					
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	3	Y	9	72 1	5
07	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	42	1	1208	3	Y	2		7
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	423	1	1291	3	Y	11		18
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	351	1	1142	3	Y	11		29
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	548	1	1117	3	Y	13		42
11	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	389	1	1036	3	Y	16		58
-----													
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
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
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
-----										
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390 3	N	-0-		-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3	N	-0-		-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 161018		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892		
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-		-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	N	-0-		-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3	N	-0-		-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-		-0-
08	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 3	N	-0-		-0-
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3	N	-0-		-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3	N	-0-		-0-
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	699 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984	
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
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3	N	-0-	-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3	N	-0-	-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-	-0-
-----									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670	
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 3	N	-0-	-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-	-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3	N	-0-	-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-	-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-	-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3	N	-0-	-0-
-----									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-
-----									
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317	
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
PIERCE, V. I. 9				WELL #: 1	RRCID -> 065378	COMPL. DATE 02/10/1976	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, V. I. "2"				WELL #: 2	RRCID -> 065379	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 6620	PERF. N/A			
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	172 3		N	-0-		-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, V. I. 10				WELL #: 1	RRCID -> 065380	COMPL. DATE 02/03/1976	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A			
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		N	-0-		-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, V. I. 10				WELL #: 2	RRCID -> 065381	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 6754	PERF. N/A			
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3		N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, V. I. 10				WELL #: 3	RRCID -> 065694	COMPL. DATE 03/03/1976	TOTAL DEPTH 6710	PERF. N/A			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE-HENDERSON 7				WELL #: 1	RRCID -> 071470	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 6347 - 6953			
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	533 3		N	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE-HENDERSON 8				WELL #: 108	RRCID -> 071473	COMPL. DATE 03/14/1976	TOTAL DEPTH 6715	PERF. N/A			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398		
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
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3	N	-0-		-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
06	59 X	2	-0-	-57	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 3	N	-0-		-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952		
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020							
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040	
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
06	310 N	310	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18	323 3	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300		N	NO RPT		-0-
-----									
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879	
06	523 N	523	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	419 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420		N	NO RPT		-0-
-----									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 057164		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
MONTGOMERY -C-		WELL #: 109							
06	0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----									
JOHNSON		WELL #: 103		RRCID -> 058930		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A	
06	186 N	186	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----									
MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A	
06	186 N	186	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----									
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594	
06	960 N	893	-0-	-67	893 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	958 2	Y	-0-		-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	880 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
MILLER-HOOVER B UNIT												
WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672												
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
06	900 N	715	-0-	-185	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MONTGOMERY												
WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637												
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILLER-HOOVER B UNIT												
WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668												
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROY												
WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604												
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963	2	N	-0-			132
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			132
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			132
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			132
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
-----												
MILLER-HOOVER B UNIT												
WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696												
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILLER-HOOVER A UNIT												
WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603												
06	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
MILLER-HOOVER B UNIT				WELL #:	406	RRCID ->	144109	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6162 - 6612	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #:	306	RRCID ->	146684	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6377 - 9655	
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	203	RRCID ->	152139	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	6387 - 9661	
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			58
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1 9	N	-0-			59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
-----														
MONTGOMERY				WELL #:	311	RRCID ->	152498	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6360 - 6398	
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY B				WELL #:	312	RRCID ->	152925	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6356 - 6552	
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY A				WELL #:	210	RRCID ->	153895	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6524 - 6532	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
HOOVER-MILLER A UNIT										WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370	
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			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	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	
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-			
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
RIGGS "21"										WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BAGGETT "2"										WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	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	
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2		Y	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-			
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
ROY										WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660	
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-			20			
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			20			
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			20			
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			20			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20			
-----																	
JOHNSON, NORMAN										WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
MILLER-HOOVER B UNIT			WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6146 - 6579	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY C			WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6313 - 6517	
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-		-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY D			WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6382 - 6592	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER-HOOVER B UNIT			WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6187 - 6429	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY A			WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6365 - 6556	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-		-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY C			WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6360 - 6564	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY A			WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6312 - 6511	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536		
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	Y	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578		
06	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2	Y	-0-	-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-	-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-	-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-	-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564		
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617		
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	Y	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549		
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679		
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
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744		
MILLSPAUGH		WELL #: 1 C								
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	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								
HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 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
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A		
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	572 3	N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A		
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3	N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HENDERSON, J. W. "C" //CONT.// 253404															
WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-			-0-
08		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MONTGOMERY, C.C. "6B"															
WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508															
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COUCH "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A															
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON -B-															
WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727															
06		870 N	425	-0-	-445	-0-	425	3			N	-0-			-0-
07		899 N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON															
WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A															
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTSON "19"															
WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09		450 N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON "IGN7"															
WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455															
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
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
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
07	558 N	105	-0-	-453	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
09	570 N	218	-0-	-352	-0-	218 3	N	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 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
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A		
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
06	570 N	460	-0-	-110	-0-	460 3	N	-0-		-0-
07	558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3	N	-0-		-0-
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	503 3	N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
07	775 N	606	-0-	-169	-0-	606 3	N	-0-		-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	568 3	N	-0-		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A		
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462 3	N	-0-		-0-
07	589 N	418	-0-	-171	-0-	418 3	N	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A		
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 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
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3	N	-0-		-0-
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3	N	-0-		-0-
08	434 N	317	-0-	-117	-0-	317 3	N	-0-		-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
06	1050 N	726	-0-	-324	-0-	726 3	N	-0-		-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	677	-0-	-377	-0-	677 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3	N	-0-		-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	310 N	41	-0-	-269	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 3	N	-0-		-0-
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 3	N	-0-		-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545 3	N	-0-		-0-
07	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	840 N	741	-0-	-99	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3	N	-0-		-0-	
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	694 3	N	-0-		-0-	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C.		GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C. STATE				WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MONTGOMERY, W.C. "C"				WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 3	N	-0-		-0-	
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U				WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676	
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408		
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
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3	N	-0-		-0-
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 3	N	-0-		-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
09	300 N	66	-0-	-234	-0-	66 3	N	-0-		-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 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
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-		-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 -		0
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 -		6400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENNDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 -		0
06	480 X	426	-0-	-54	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07	496 X	442	-0-	-54	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
09	480 X	423	-0-	-57	-0-	423 3	N	-0-		-0-
10	465 X	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-		-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 -		6603
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A		
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
PIERCE, J. S. 100												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 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	AMT CODE	BALANCE	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3	N	-0-			-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MILLSPAUGH, S. "14"												
WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A												
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CARSON, IRA "11"												
WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A												
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			-0-	
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MILLSPAUGH, A 13												
WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MONTGOMERY "2"												
WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277												
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			-0-	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-	
08	527 N	328	-0-	-199	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CARSON, IRA "10"												
WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A												
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-	
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-			-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CARSON, IRA "11"												
WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A												
06	510 N	136	-0-	-374	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-			-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-	
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
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
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09	270 N	133	-0-	-137	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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							
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-	-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3	N	-0-	-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-	-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3	N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0								
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951								
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A								
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A								
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A								
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A								
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A			
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3	N	-0-		-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	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
06	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 3		Y	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
10	465 N	58	-0-	-407	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-	-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-	-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-	-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 3		N	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3		N	-0-	-0-
07	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 3		N	-0-	-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-	-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 3		N	-0-	-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 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
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199 3	N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	343 3	N	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3	N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A		
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 3	N	-0-		-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 3	N	-0-		-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3	N	-0-		-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 3	N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894 3	N	-0-		-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 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	EOM BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-	-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-	-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-	-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-	-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
07	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
09	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-	-0-
10	186 X	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-	-0-
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-	-0-
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-	-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A												
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A															
-----															
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
-----															
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
-----															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
-----															
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
09	390 N	63	-0-	-327	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
-----															
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
-----															
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 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
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372		
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 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	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3	N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975		
06	210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3	N	-0-	-0-
07	279 X	129	-0-	-150	-0-	129	3	N	-0-	-0-
08	279 X	109	-0-	-170	-0-	109	3	N	-0-	-0-
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017		
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951		
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
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	474 3	N	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 3	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A		
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 3	N	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 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
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 3	N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3	N	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933 3	N	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884 3	N	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779		
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3		N	-0-		-0-
07		434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3		N	-0-		-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757												
06		810 N	738	-0-	-72	-0-	738 3		N	-0-		-0-
07		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3		N	-0-		-0-
08		868 N	695	-0-	-173	-0-	695 3		N	-0-		-0-
09		750 N	649	-0-	-101	-0-	649 3		N	-0-		-0-
10		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147												
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124												
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952												
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		-0-
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-
08		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		N	-0-		-0-
10		434 N	247	-0-	-187	-0-	247 3		N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-	-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077	
06	840 X	521	-0-	-319	-0-	521 3	N	-0-	-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	442 3	N	-0-	-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233		
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
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
08	T. A.	12	-0-	12	15	12 3	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399		
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-		-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191		
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3	N	-0-		-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-		-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172			
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222			
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
08	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261			
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-		-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415			
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375			
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399		
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077		
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683		
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-	-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	N	-0-	-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3	N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-	-0-
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3	N	-0-	-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
08	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3	N	-0-	-0-
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3	N	-0-	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659		
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 4		RRCID -> 081686		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384								
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701								
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100								
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750								
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221								
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329								
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270		
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117		
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002		
06	600 X	595	-0-	-5	-0-	595 3	N	-0-		-0-
07	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
09	600 X	546	-0-	-54	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	620 X	571	-0-	-49	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3	N	-0-		-0-
08	248 N	57	-0-	-191	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
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
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461		
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
08	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947		
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3	N	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3	N	-0-		-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3	N	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100		
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3	N	-0-		-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403		
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365		
M	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
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301		
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3	N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146		
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	N	-0-	-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-	-0-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-	-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-	-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915		
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341		
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589		
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
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614		
06	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3	N	-0-	-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3	N	-0-	-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3	N	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359		
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
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414		
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3	N	-0-	-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-	-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-	-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
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
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656		
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427		
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310			
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
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656			
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322			
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163			
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDEYSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578		
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
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328		
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470		
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
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 6724 - 6948	
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
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 3	N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6783 - 6927	
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7187 - 7392	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3	N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
10	496 N	66	-0-	-430	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6956 - 7142	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7221 - 7318	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 6722 - 7330	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07	310 N	84	-0-	-226	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7056 - 7527	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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												
HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006												
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164												
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048												
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550												
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-	-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467												
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326												
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-	-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346		
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039		
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3	N	-0-	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612		
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3	N	-0-	-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3	N	-0-	-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-	-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863		
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
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436		
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
09	420 N	75	-0-	-345	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3	N	-0-		-0-
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	561 3	N	-0-		-0-
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	406 3	N	-0-		-0-
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3	N	-0-		-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
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
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
07	465 X	406	-0-	-59	-0-	406 3	N	-0-		-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10	465 X	303	-0-	-162	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3	N	-0-		-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	535 3	N	-0-		-0-
08	682 N	506	-0-	-176	-0-	506 3	N	-0-		-0-
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3	N	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
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
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3	N	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673		
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-	-0-
07	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-	-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3	N	-0-	-0-
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3	N	-0-	-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414		
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	BALANCE
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3	N	-0-	-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-	-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-	-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3	N	-0-	-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
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
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3	N	-0-	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700		
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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 #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552			
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
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627			
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602			
06	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3	N	-0-	-0-	
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463			
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894		
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
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721		
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783		
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3	N	-0-		-0-
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404									
BEAN, VADA "22B"				WELL #:	3	RRCID ->	132107	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 6379 - 6514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D				WELL #:	21	RRCID ->	132183	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6370 - 6602		
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	434 N	175	-0-	-259	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC "A"				WELL #:	21	RRCID ->	132861	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6431 - 6765		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON B				WELL #:	6	RRCID ->	133105	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6207 - 6324		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON "7"				WELL #:	2	RRCID ->	133106	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6059 - 6115		
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON "7"				WELL #:	3X	RRCID ->	133107	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6057 - 6107		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY "2"				WELL #:	3	RRCID ->	133109	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6464 - 6470		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
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
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3	N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3	N	-0-	-0-
08	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3	N	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
06	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3	N	-0-	-0-
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-	-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958			
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
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221			
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323			
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491		
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
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391		
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-	-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	N	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3	N	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 6070 - 6525	
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
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-		-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3	N	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3	N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 5921 - 6022	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6231 - 6448	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6223 - 6452	
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 5975 - 6611	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-		-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3	N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 5872 - 7127	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5875 - 6372	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 - 7308	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 - 7193	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 - 7339	
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	3	N	-0-		-0-
07	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	3	N	-0-		-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-		-0-
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-		-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 - 7428	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 - 7246	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 5924 - 7219	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-		-0-
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3	N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 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
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3	N	-0-		-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 3	N	-0-		-0-
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3	N	-0-		-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593		
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537		
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845		
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3	N	-0-		-0-
08	651 N	516	-0-	-135	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	630 N	521	-0-	-109	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527		
06	2880 N	2034	-0-	-846	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1416	-0-	-754	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
08	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
09	2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576		
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
06	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
09	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487		
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964		
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	388	-0-	-752	-0-	388 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	617	-0-	-561	-0-	617 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3	N	-0-		-0-
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	3	N	-0-		-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5851 - 5906	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6350 - 6554	
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6161 - 6442	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2892 - 6508	
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	3	N	-0-		-0-
07	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3	N	-0-		-0-
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	3	N	-0-		-0-
09	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	3	N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 6402 - 6607	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6386 - 6595	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNION PACIFIC "D" //CONT.// 253404												
WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563												
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
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHILDRESS, C. C.												
WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252												
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON "C" (BBB6)												
WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276												
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC												
WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656												
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC "D"												
WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635												
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHILDRESS, C. C.												
WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501												
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHILDRESS, C. C.												
WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288												
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
M	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
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	71 3	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229		
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3	N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380		
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-		-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514			
M	O	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
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240			
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082			
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028			
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793			
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413												
M	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
06		480 N	40	-0-	-440	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07		465 N	30	-0-	-435	-0-	30 3		N	-0-		-0-
08		341 N	24	-0-	-317	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393												
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
07		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
09		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423												
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
07		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 5966 - 6257	
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
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 6590 - 7386	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 6162 - 6398	
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	841 3	N	-0-			-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 6109 - 6323	
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6117 - 6332	
06	390 N	87	-0-	-303	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	61 3	N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7241 - 7426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5974 - 6137	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3	N	-0-			-0-
08	651 N	402	-0-	-249	-0-	402 3	N	-0-			-0-
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	409 3	N	-0-			-0-
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	423 3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721		
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
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260		
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3	N	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3	N	-0-	-0-
07	372 N	159	-0-	-213	-0-	159	3	N	-0-	-0-
08	589 N	295	-0-	-294	-0-	295	3	N	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	3	N	-0-	-0-
07	744 N	289	-0-	-455	-0-	289	3	N	-0-	-0-
08	682 N	317	-0-	-365	-0-	317	3	N	-0-	-0-
09	750 N	297	-0-	-453	-0-	297	3	N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3	N	-0-	-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3	N	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5957 - 6297	
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
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8084 - 8091	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6136 - 6318	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
07	682 N	487	-0-	-195	-0-	487 3	N	-0-			-0-
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	456 3	N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6231 - 6785	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6202 - 6489	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6436 - 6735	
06	38 X	-0-	-0-	-38	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5919 - 6451	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-	-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-	-0-
10		434 N	284	-0-	-150	-0-	284	3	N	-0-	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A											
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-
08		496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3	N	-0-	-0-
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017											
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968											
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
07		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	-0-
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-	-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880											
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
08		372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3	N	-0-	-0-
09		360 N	228	-0-	-132	-0-	228	3	N	-0-	-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251											
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356											
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		341 N	129	-0-	-212	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812														
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927														
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494														
06		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880														
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430														
06		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #:		7	RRCID ->	153386	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6463 - 6896	
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
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3	N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #:		2	RRCID ->	153389	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6384 - 6554	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #:		2	RRCID ->	153390	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6229 - 7284	
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #:		4	RRCID ->	153391	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5986 - 6499	
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3	N	-0-			-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #:		4	RRCID ->	153567	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6014 - 6976	
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3	N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #:		5	RRCID ->	153568	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6114 - 7094	
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	153569	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 6359 - 6990	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036		
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-		-0-
07	248 X	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08	248 X	174	-0-	-74	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09	240 X	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	248 X	173	-0-	-75	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260		
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3	N	-0-		-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 3	N	-0-		-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 3	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-		-0-
10	589 N	283	-0-	-306	-0-	283 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816			
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
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423			
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629			
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100			
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585			
06	690 N	260	-0-	-430	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	278	-0-	-528	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
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
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3	N	-0-	-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166		
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3	N	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-	-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914		
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821		
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429		
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3	N	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6276 - 7406	
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
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 3	N	-0-			-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 3	N	-0-			-0-
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6501 - 6645	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6590 - 7032	
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6348 - 6902	
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3	N	-0-			-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3	N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612 3	N	-0-			-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6399 - 6573	
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3	N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6497 - 6612	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6503 - 6670	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694			
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
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-	
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128			
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027			
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266			
06	1440 N	784	-0-	-656	-0-	784 3		N	-0-	-0-	
07	1209 N	680	-0-	-529	-0-	680 3		N	-0-	-0-	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-	-0-	
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 3		N	-0-	-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-	-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-	-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-	
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-	-0-	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242		
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
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-	-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3	N	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157		
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-	-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3	N	-0-	-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118		
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222		
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-	-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	N	-0-	-0-
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3	N	-0-	-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215		
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
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150		
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
08	713 N	265	-0-	-448	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200		
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-		-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689		
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904		
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952		
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
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3	N	-0-		-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3	N	-0-		-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945		
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 3	N	-0-		-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476		
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3	N	-0-		-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589		
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064		
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581		
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
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-	-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	N	-0-	-0-
09	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	3	N	-0-	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630		
06	630 N	138	-0-	-492	-0-	138	3	N	-0-	-0-
07	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3	N	-0-	-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3	N	-0-	-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645		
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-	-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487		
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207		
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
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558		
06	1500 X	827	-0-	-673	-0-	827 3	N	-0-		-0-
07	1550 X	850	-0-	-700	-0-	850 3	N	-0-		-0-
08	1364 X	754	-0-	-610	-0-	754 3	N	-0-		-0-
09	840 X	734	-0-	-106	-0-	734 3	N	-0-		-0-
10	868 X	800	-0-	-68	-0-	800 3	N	-0-		-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276		
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3	N	-0-		-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397		
06	1373 X	212	-0-	-1161	-0-	212 3	N	-0-		-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09	300 N	179	-0-	-121	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855		
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	465 N	149	-0-	-316	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
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
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860		
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669		
06	630 N	444	-0-	-186	-0-	444 3	N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398 3	N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	589 N	291	-0-	-298	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429		
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
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-		-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09	240 N	37	-0-	-203	-0-	37 3	N	-0-		-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374		
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3	N	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-		-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
07	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	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									
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024			
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
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052			
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	59
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	59
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	59
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	59
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-	-0-	59
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		59

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828			
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
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010			
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122			
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968			
06	540 N	292	-0-	-248	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078			
06	990 N	508	-0-	-482	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814	COMPL. DATE 07/19/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5935	- 6523			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957	COMPL. DATE 09/27/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 6276	- 6720			
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6804	- 7232			
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3	N	-0-		-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6286	- 7231			
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6410	- 7150			
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963	COMPL. DATE 08/22/1995	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 6290	- 6490			
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	3	N	-0-		-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3	N	-0-		-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3	N	-0-		-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964	COMPL. DATE 08/30/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5956	- 6512			
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
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
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3	N	-0-		-0-
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3	N	-0-		-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	N	-0-		-0-
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
08	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3	N	-0-		-0-
09	270 N	104	-0-	-166	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779		
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314		
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955			
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
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479			
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
06	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947		
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
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-		-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278		
06	5 N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110		
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614		
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3	N	-0-		-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3	N	-0-	-0-	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337			
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	-0-	
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296			
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702			
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626			
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974			
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933			
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856			
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
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-	
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-	-0-	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476			
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-	-0-	
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452			
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168			
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-	
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574			
06	870 N	701	-0-	-169	-0-	701 3		N	-0-	-0-	
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3		N	-0-	-0-	
08	868 N	718	-0-	-150	-0-	718 3		N	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-	
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3		N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	-0-	
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-	-0-	
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-	-0-	
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3		N	-0-	-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692			
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-	-0-	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-	-0-	
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-	-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128								
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460								
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726								
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543								
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	76 3	N	-0-	-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 3	N	-0-	-0-
08	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 3	N	-0-	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420	
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	695 3	N	-0-	-0-
07	806 N	479	-0-	-327	-0-	479 3	N	-0-	-0-
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	465 3	N	-0-	-0-
09	690 N	396	-0-	-294	-0-	396 3	N	-0-	-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 3	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HATTON, E.H. ESTATE "8C"		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3	N	-0-	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-	-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3	N	-0-	-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-	-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7440	
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5679 - 5944	
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 5832 - 6196	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822		PERF. 5725 - 6604	
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-			-0-
09	180 N	17	-0-	-163	-0-	17 3	N	-0-			-0-
10	248 N	44	-0-	-204	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6464 - 6595	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6888 - 6900	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6016 - 7200	
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-			-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-			-0-
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432		
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
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326		
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800		
06	540 N	292	-0-	-248	-0-	292 3		N	-0-	-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-	-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3		N	-0-	-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3		N	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196		
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
07	248 N	41	-0-	-207	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	465 N	14	-0-	-451	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09	570 N	119	-0-	-451	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224		
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362		
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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								
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448		
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
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435		
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416		
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232		
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3	N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3	N	-0-		-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212		
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267		
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
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122		
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352		
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
09	270 N	127	-0-	-143	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	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 #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675		
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 3	N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	270 N	106	-0-	-164	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578		
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 3	N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836		
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	865 3	N	-0-		-0-
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3	N	-0-		-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028		
06	390 N	67	-0-	-323	-0-	67 3	N	-0-		-0-
07	403 N	197	-0-	-206	-0-	197 3	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442		
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-		-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3	N	-0-		-0-
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"				WELL #:	5	RRCID ->	158483	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	6348 - 6944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC "D"				WELL #:	13	RRCID ->	158488	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6215 - 6513	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC "D"				WELL #:	15	RRCID ->	158491	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6294 - 6627	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC "D"				WELL #:	14	RRCID ->	158493	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6433 - 6696	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON RANCH				WELL #:	3101	RRCID ->	158501	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5474 - 5740	
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON RANCH				WELL #:	2607	RRCID ->	158768	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5804 - 5942	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON RANCH				WELL #:	1301	RRCID ->	158769	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5103 - 5132	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244		
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
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232		
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	750 3	N	-0-		-0-
07	961 N	736	-0-	-225	-0-	736 3	N	-0-		-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	N	-0-		-0-
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120		
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-		-0-
08	744 N	373	-0-	-371	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	720 N	630	-0-	-90	-0-	630 3	N	-0-		-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154		
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3	N	-0-		-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364		
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778			
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
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	3	N	-0-	-0-	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444			
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3	N	-0-	-0-	
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448			
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846			
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388		
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
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044		
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607		
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3	N	-0-	-0-	
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3	N	-0-	-0-	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3	N	-0-	-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577		
06	930 N	598	-0-	-332	-0-	598 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	539	-0-	-267	-0-	539 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3	N	-0-	-0-	
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	462 3	N	-0-	-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184		
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 3	N	-0-	-0-	
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-	



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482		
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
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628		
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386 3	N	-0-		-0-
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 3	N	-0-		-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3	N	-0-		-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982		
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3	N	-0-		-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996		
06	540 N	372	-0-	-168	-0-	372 3	N	-0-		-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688		
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632 3	N	-0-		-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3	N	-0-		-0-
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 3	N	-0-		-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220		
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 3	N	-0-		-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320 3	N	-0-		-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416		
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3	N	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3	N	-0-		-0-
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946		
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
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702		
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374		
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-		-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564		
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
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 3	N	-0-		-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3	N	-0-		-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3	N	-0-		-0-
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3	N	-0-		-0-
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776		
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3	N	-0-		-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277 3	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152		
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140		
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564		
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746		
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
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 3		N	-0-	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186		
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662		
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-	-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236		
06	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 3		N	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-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	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2262	3	39	9	N	35	68	1	6
07	2294 N	2191	-0-	-103	-0-	2160	3	31	9	N	28			34
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2392	3	19	9	N	17	35	1	16
09	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	2192	3	14	9	N	13			29
10	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2129	3	8	9	N	7			36
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			36
-----														
UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596						
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-			-0-
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-			-0-
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586						
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374						
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486						
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-			-0-
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110						
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
08	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
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
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		N	-0-		-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3		N	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3		N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		N	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
09	630 N	396	-0-	-234	-0-	396 3		N	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
06	750 X	608	-0-	-142	-0-	608 3		N	-0-		-0-
07	775 X	621	-0-	-154	-0-	621 3		N	-0-		-0-
08	620 X	235	-0-	-385	-0-	235 3		N	-0-		-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-		-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658			
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3		N	-0-		-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3		N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-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 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
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608			
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258			
06	630 X	604	-0-	-26	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
07	775 X	632	-0-	-143	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
08	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	3	N	-0-	-0-	
09	750 X	600	-0-	-150	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
10	651 X	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-	-0-	
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922			
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
08	992 N	564	-0-	-428	-0-	564	3	N	-0-	-0-	
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224			
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	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, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 5908 - 6292	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT
-----											
HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6470 - 7244	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT
-----											
HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6502 - 7294	
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-
09	630 N	235	-0-	-395	-0-	235	3			N	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT
-----											
HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6758 - 7344	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT
-----											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6734 - 6908	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT
-----											
UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6300 - 6518	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT
-----											
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6008 - 7170	
06	510 N	87	-0-	-423	-0-	87	3			N	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
08	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	3			N	-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 6322 - 6868	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3	N	-0-		-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6588 - 6959	
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3	N	-0-		-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3	N	-0-		-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205		PERF. 6292 - 6924	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-		-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6746 - 7174	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6540 - 6952	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	3	N	-0-		-0-
08	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 6198 - 6386	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6518 - 6628	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446		
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
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923		
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244		
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896		
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610		
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3	N	-0-		-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-		-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842		
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222		
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	3	N	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352		
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3	N	-0-	-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3	N	-0-	-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3	N	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396		
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6188 - 6356	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-		-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6126 - 6326	
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 5746 - 6936	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6746	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6472 - 6636	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6126 - 6326	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5732 - 6290	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	743	-0-	-559	-0-	743 3		N	-0-		-0-
08	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711 3		N	-0-		-0-
09	840 N	735	-0-	-105	-0-	735 3		N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-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 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
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	403 N	193	-0-	-210	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366		
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106 3	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486		
06	450 N	296	-0-	-154	-0-	296 3	N	-0-		-0-
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3	N	-0-		-0-
08	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 3	N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760		
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3	N	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-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	AMT	CODE
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538		
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170		
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332		
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280		
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
08	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-
09	300 N	86	-0-	-214	-0-	86 3	N	-0-		-0-
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572		
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	301 3	N	-0-		-0-
07	434 N	194	-0-	-240	-0-	194 3	N	-0-		-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3	N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216		
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
09	690 N	538	-0-	-152	-0-	538 3	N	-0-		-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994		
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3	N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366		
M	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
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220		
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258		
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282 3	N	-0-		-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3	N	-0-		-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346		
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46 3	N	-0-		-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356		
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466	
M	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
06	660 N	332	-0-	-328	-0-	332 3	N	-0-	-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3	N	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392	
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 3	N	-0-	-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-	-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384	
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-	-0-
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3	N	-0-	-0-
08	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3	N	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376	
06	750 N	614	-0-	-136	-0-	614 3	N	-0-	-0-
07	806 N	439	-0-	-367	-0-	439 3	N	-0-	-0-
08	806 N	591	-0-	-215	-0-	591 3	N	-0-	-0-
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3	N	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3	N	-0-	-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3	N	-0-	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2	N	NO RPT	-0-
-----									
CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000	
M	O	GAS 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
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3	N	-0-	-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-	-0-
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 3	N	-0-	-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640	
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136	
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3	N	-0-	-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456		
06	1656 X	293	-0-	-1363	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202		
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436		
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3	N	-0-	-0-	-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3	N	-0-	-0-	-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
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
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332			
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
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772			
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246			
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178			
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
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
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 3	N	-0-		-0-
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 3	N	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	409 3	N	-0-		-0-
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270		
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710		
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3	N	-0-		-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908		
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3	N	-0-		-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
08	341 N	66	-0-	-275	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	330 N	36	-0-	-294	-0-	36 3	N	-0-		-0-
10	341 N	53	-0-	-288	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718		
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
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3	N	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526		
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994		
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018		
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940		
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756		
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	455 3	N	-0-		-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
10	744 N	380	-0-	-364	-0-	380 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097		
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
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707		
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661		
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 3	N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250		
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3	N	-0-		-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613		
06	480 N	365	-0-	-115	-0-	365 3	N	-0-		-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3	N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706			
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
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	3	N	-0-	-0-	
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728			
06	780 N	471	-0-	-309	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
09	480 N	233	-0-	-247	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754			
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682			
06	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	3	N	-0-	-0-	
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484			
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712			
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW 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
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-	-0-
08	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-	-0-
09	360 N	93	-0-	-267	-0-	93	3			N	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188												
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960												
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222												
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846												
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-	-0-
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906												
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920												
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-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	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
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-	-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3	N	-0-	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607		
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018		
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	387	-0-	-760	-0-	387	3	N	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3	N	-0-	-0-
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3	N	-0-	-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3	N	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-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 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
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	247 3	N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 6362 - 7206	
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5364 - 6474	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6012 - 6552	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367		PERF. 6240 - 7292	
06	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-			-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 5704 - 7384	
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6422 - 6724	
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
08	434 N	117	-0-	-317	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6101 - 6634	
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3		N	-0-		-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-		-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-		-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5908 - 6696	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5810 - 6700	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5834 - 6738	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5858 - 6778	
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-		-0-
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	306 3		N	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 5740 - 7370	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-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	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
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6220 - 6700	
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6178 - 6780	
06	1140 N	362	-0-	-778	-0-	362	3	N	-0-		-0-
07	1550 N	300	-0-	-1250	-0-	300	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	337	-0-	-1275	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6398 - 6934	
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3	N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6052 - 7144	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6336 - 6910	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-
07	992 N	891	-0-	-101	-0-	891	3	N	-0-		-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	3	N	-0-		-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 6205 - 6588	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
06	1110 N	904	-0-	-206	-0-	904 3	N	-0-		-0-
07	992 N	941	-0-	-51	-0-	941 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922 3	N	-0-		-0-
09	900 N	776	-0-	-124	-0-	776 3	N	-0-		-0-
10	930 N	617	-0-	-313	-0-	617 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3	N	-0-		-0-
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3	N	-0-		-0-
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3	N	-0-		-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3	N	-0-		-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3	N	-0-		-0-
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09	570 N	347	-0-	-223	-0-	347 3	N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
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
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3	N	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450 3	N	-0-		-0-
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268		
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298		
06	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855		
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3	N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
08	279 N	73	-0-	-206	-0-	73 3	N	-0-		-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
M	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
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3	N	-0-	-0-
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3	N	-0-	-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-	-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	3	N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940		
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
07	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	3	N	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MOODY 39												
WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
08	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	3	N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOOVER, LAURA ESTATE "41A"												
WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894												
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480												
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	3	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"												
WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426												
06	330 X	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-			-0-
07	341 X	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-			-0-
08	341 X	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-			-0-
10	341 X	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D												
WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624												
06	900 N	516	-0-	-384	-0-	516	3	N	-0-			-0-
07	775 N	483	-0-	-292	-0-	483	3	N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"												
WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476												
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-			-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3	N	-0-			-0-
10	713 N	480	-0-	-233	-0-	480	3	N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOODY												
WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317												
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529		
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3	N	-0-	-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3	N	-0-	-0-
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3	N	-0-	-0-
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3	N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717		
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3	N	-0-	-0-
08	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	3	N	-0-	-0-
09	720 N	273	-0-	-447	-0-	273	3	N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933		
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3	N	-0-	-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3	N	-0-	-0-
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3	N	-0-	-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3	N	-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111		
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-	-0-
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-
10	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	3	N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
07	496 N	332	-0-	-164	-0-	332	3	N	-0-	-0-
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3	N	-0-	-0-
09	750 N	491	-0-	-259	-0-	491	3	N	-0-	-0-
10	930 N	435	-0-	-495	-0-	435	3	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901		
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-	-0-
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3	N	-0-	-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3	N	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767		
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246		
06	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	3	N	-0-	-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-
08	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3	N	-0-	-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365		
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-	-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054		
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-	-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3	N	-0-	-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930		
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	768	3	N	-0-	-0-
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3	N	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887		
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
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	329 3	N	-0-		-0-
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702		
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	857 3	N	-0-		-0-
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	867 3	N	-0-		-0-
09	930 N	873	-0-	-57	-0-	873 3	N	-0-		-0-
10	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032		
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3	N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270		
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3	N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571		
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
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
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	875	-0-	-272	-0-	875 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 3	N	-0-		-0-
09	780 N	511	-0-	-269	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10	651 N	516	-0-	-135	-0-	516 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	301 3	N	-0-		-0-
08	651 N	273	-0-	-378	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09	630 N	400	-0-	-230	-0-	400 3	N	-0-		-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3	N	-0-		-0-
07	868 N	621	-0-	-247	-0-	621 3	N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 3	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461	
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
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3	N	-0-	-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3	N	-0-	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3	N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492	
06	990 N	655	-0-	-335	-0-	655 3	N	-0-	-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3	N	-0-	-0-
08	744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3	N	-0-	-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3	N	-0-	-0-
10	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716	
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3	N	-0-	-0-
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	769 3	N	-0-	-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-	-0-
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3	N	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652	
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-	-0-
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 3	N	-0-	-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-	-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-	-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448	
06	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 3	N	-0-	-0-
08	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
09	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471 3	N	-0-	-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
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
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	497 2	11 9	N	10	165
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	415 2	4 9	N	4	169
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	169
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	169
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	169
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	169
-----										
CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	291 3		N	-0-	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-	-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-	-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-	-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-	-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-	-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-	-0-
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598 3		N	-0-	-0-
10	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505 3		N	-0-	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-	-0-
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177 3		N	-0-	-0-
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3		N	-0-	-0-
09	1200 N	888	-0-	-312	-0-	888 3		N	-0-	-0-
10	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 3		N	-0-	-0-
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3		N	-0-	-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	-0-	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
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
06	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677		
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3	N	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
09	690 N	496	-0-	-194	-0-	496 3	N	-0-		-0-
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574		
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-		-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3	N	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3	N	-0-		-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3	N	-0-		-0-
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340		
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230		
06	1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867		
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
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829 3	N	-0-		-0-
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 3	N	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	585 3	N	-0-		-0-
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3	N	-0-		-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3	N	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731		
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
07	899 N	704	-0-	-195	-0-	704 3	N	-0-		-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	869 3	N	-0-		-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-		-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
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
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2	N	-0-		124
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		124
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		124
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		124
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		124
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		124
-----										
CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 2	3 9	N	3	296
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-	296
08	434 N	1	-0-	-433	-0-	1 2		N	-0-	296
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	296
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	296
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	296
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
06	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061 3		N	-0-	-0-
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 3		N	-0-	-0-
08	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-	-0-
09	600 N	279	-0-	-321	-0-	279 3		N	-0-	-0-
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	423 3		N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150 3		N	-0-	-0-
07	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 3		N	-0-	-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	-0-
09	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045 3		N	-0-	-0-
10	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 3		N	-0-	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
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
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	492 3	N	-0-		-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
06	450 N	139	-0-	-311	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3	N	-0-		-0-
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 3	N	-0-		-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3	N	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285		
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793		
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
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3	N	-0-		-0-
07	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 3	N	-0-		-0-
08	806 N	489	-0-	-317	-0-	489 3	N	-0-		-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 3	N	-0-		-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886		
06	810 X	773	-0-	-37	-0-	773 3	N	-0-		-0-
07	837 X	695	-0-	-142	-0-	695 3	N	-0-		-0-
08	837 X	684	-0-	-153	-0-	684 3	N	-0-		-0-
09	810 X	627	-0-	-183	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	806 X	607	-0-	-199	-0-	607 3	N	-0-		-0-
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558		
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3	N	-0-		-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3	N	-0-		-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500		
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758 3	N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 3	N	-0-		-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 3	N	-0-		-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-		15
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	N	-0-		15
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		15
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		15
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
-----										
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3	N	-0-		-0-
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	807 3	N	-0-		-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3	N	-0-		-0-
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNION PACIFIC //CONT.// 253404												
WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330												
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
06		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
07		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARSON, IRA 10												
WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691												
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AUSTIN MILLSPAUGH 12												
WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637												
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
S. C. MILLSPAUGH 2												
WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960												
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
07		837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3		N	-0-		-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
09		870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-		-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
S. C. MILLSPAUGH 2												
WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951												
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AUSTIN MILLSPAUGH 12												
WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600												
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-		-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		N	-0-		-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AUSTIN MILLSPAUGH 2B												
WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730												
06		810 N	758	-0-	-52	-0-	758 3		N	-0-		-0-
07		775 N	457	-0-	-318	-0-	457 3		N	-0-		-0-
08		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		N	-0-		-0-
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302		
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3	N	-0-		-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3	N	-0-		-0-
09	450 N	291	-0-	-159	-0-	291 3	N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSIPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676		
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3	N	-0-		-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738		
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418		
06	1110 N	798	-0-	-312	-0-	798 3	N	-0-		-0-
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	698 3	N	-0-		-0-
08	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 3	N	-0-		-0-
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	715 3	N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680		
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
07	465 N	256	-0-	-209	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-		-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6497 - 6644	
M	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
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5966 - 6602	
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2	N	-0-		156
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-		156
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-		156
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2	N	-0-		156
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	425	2	N	26		182
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		182
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6373 - 7425	
06	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3	N	-0-		-0-
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3	N	-0-		-0-
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3	N	-0-		-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-		-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6687 - 6766	
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3	N	-0-		-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6217 - 7446	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6617 - 6714	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6201 - 6742	
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664			
M	O	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
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422			
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLSIPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632			
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	381	-0-	-177	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739			
06	3420 X	3135	-0-	-285	-0-	3135	3	N	-0-	-0-	
07	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164	3	N	-0-	-0-	
08	3441 X	2846	-0-	-595	-0-	2846	3	N	-0-	-0-	
09	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	3068	3	N	-0-	-0-	
10	3441 X	2888	-0-	-553	-0-	2888	3	N	-0-	-0-	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436			
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430			
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390			
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-	-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-	-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442		
06	600 X	498	-0-	-102	-0-	498	3	N	-0-	-0-
07	620 X	431	-0-	-189	-0-	431	3	N	-0-	-0-
08	589 X	511	-0-	-78	-0-	511	3	N	-0-	-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412		
06	900 X	786	-0-	-114	-0-	786	3	N	-0-	-0-
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-
10	868 X	837	-0-	-31	-0-	837	3	N	-0-	-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336		
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	N	-0-	-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3	N	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	N	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-
07	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	3	N	-0-	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360		
M	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
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353		
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
08	558 N	399	-0-	-159	-0-	399 3	N	-0-		-0-
09	510 N	329	-0-	-181	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390		
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
08	651 N	370	-0-	-281	-0-	370 3	N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360		
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420		
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-		-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388		
M	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
06	510 N	322	-0-	-188	-0-	322 3		N	-0-	-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	-0-
08	403 N	134	-0-	-269	-0-	134 3		N	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426		
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271 3		N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-	-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		N	-0-	-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-	-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430		
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	505 3		N	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-	-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428		
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 3		N	-0-	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414		
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	583 3		N	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-	-0-
07	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 3		N	-0-	-0-
08	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040 3		N	-0-	-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 3		N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6674 - 7424		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6754 - 7264		
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6000 - 7272		
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	830	3	N	-0-		-0-	
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	764	-0-	-445	-0-	764	3	N	-0-		-0-	
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275		PERF. N/A		
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-	
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	508	-0-	-298	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6195 - 6955		
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-		-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5897 - 6985		
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3	N	-0-		-0-	
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5795 - 6772		
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
09	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3	N	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244		
06	840 X	547	-0-	-293	-0-	547 3	N	-0-		-0-
07	713 X	562	-0-	-151	-0-	562 3	N	-0-		-0-
08	713 X	502	-0-	-211	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09	630 X	574	-0-	-56	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954		
06	840 X	830	-0-	-10	-0-	830 3	N	-0-		-0-
07	837 X	662	-0-	-175	-0-	662 3	N	-0-		-0-
08	744 X	723	-0-	-21	-0-	723 3	N	-0-		-0-
09	840 X	682	-0-	-158	-0-	682 3	N	-0-		-0-
10	868 X	417	-0-	-451	-0-	417 3	N	-0-		-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-		-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3	N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	529 3	N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
10	682 N	325	-0-	-357	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3	N	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
06	810 X	788	-0-	-22	-0-	788 3	N	-0-		-0-
07	837 X	657	-0-	-180	-0-	657 3	N	-0-		-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
09	810 X	784	-0-	-26	-0-	784 3	N	-0-		-0-
10	837 X	750	-0-	-87	-0-	750 3	N	-0-		-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
M	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
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
06	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1029	-0-	-201	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
07	806 N	614	-0-	-192	-0-	614 3	N	-0-		-0-
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3	N	-0-		-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3	N	-0-		-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 3	N	-0-		-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
06	990 N	829	-0-	-161	-0-	829 3	N	-0-		-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3	N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3	N	-0-		-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 3	N	-0-		-0-
09	450 N	232	-0-	-218	-0-	232 3	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172			
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092			
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
09	690 N	521	-0-	-169	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930			
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620			
06	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814			
06	690 N	318	-0-	-372	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
08	713 N	443	-0-	-270	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	3385	-0-	-25	-0-	3385	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734			
06	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	306	-0-	-686	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806			
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227			
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336			
06	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230			
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
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
06	690 X	649	-0-	-41	-0-	649 3	N	-0-		-0-
07	713 X	549	-0-	-164	-0-	549 3	N	-0-		-0-
08	713 X	167	-0-	-546	-0-	167 3	N	-0-		-0-
09	690 X	320	-0-	-370	-0-	320 3	N	-0-		-0-
10	682 X	132	-0-	-550	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	878	-0-	-502	-0-	878 3	N	-0-		-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
06	690 N	469	-0-	-221	-0-	469 3	N	-0-		-0-
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3	N	-0-		-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3	N	-0-		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
08	682 N	319	-0-	-363	-0-	319 3	N	-0-		-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238 3	N	-0-		-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	672	-0-	-408	-0-	672 3	N	-0-		-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
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
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		N	-0-	-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-	-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3		N	-0-	-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 3		N	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704		
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-	-0-
09	480 N	69	-0-	-411	-0-	69 3		N	-0-	-0-
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-	-0-
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3		N	-0-	-0-
08	899 N	637	-0-	-262	-0-	637 3		N	-0-	-0-
09	810 N	391	-0-	-419	-0-	391 3		N	-0-	-0-
10	837 N	344	-0-	-493	-0-	344 3		N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660		
06	1020 X	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-	-0-
07	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053 3		N	-0-	-0-
08	1116 X	692	-0-	-424	-0-	692 3		N	-0-	-0-
09	1080 X	1018	-0-	-62	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-	-0-
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1065 3	123 9	N	112	134
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	938 3	2 9	N	2	134
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	910 3	24 9	N	22	156
09	1140 N	897	-0-	-243	-0-	897 3		N	-0-	156
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	923 3	26 9	N	24	21
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	21
-----										
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	-0-
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3		N	-0-	-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	712 3		N	-0-	-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3		N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 X	288	-0-	-132	-0-	288 3			N	-0-			-0-
07	403 X	187	-0-	-216	-0-	187 3			N	-0-			-0-
08	403 X	318	-0-	-85	-0-	318 3			N	-0-			-0-
09	300 X	207	-0-	-93	-0-	207 3			N	-0-			-0-
10	310 X	196	-0-	-114	-0-	196 3			N	-0-			-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622													
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3			N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3			N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821													
06	1230 X	954	-0-	-276	-0-	954 3			N	-0-			-0-
07	1271 X	976	-0-	-295	-0-	976 3			N	-0-			-0-
08	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	1159 3			N	-0-			-0-
09	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-			-0-
10	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907													
06	930 N	716	-0-	-214	-0-	716 3			N	-0-			-0-
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	703 3			N	-0-			-0-
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3			N	-0-			-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 3			N	-0-			-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3			N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625													
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3			N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890													
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961 3			N	-0-			-0-
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986 3			N	-0-			-0-
09	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 3			N	-0-			-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
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
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930 3	N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	806 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	779	-0-	-399	-0-	779 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776		
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667		
06	450 X	378	-0-	-72	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07	465 X	388	-0-	-77	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	465 X	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		-0-
09	390 X	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	403 X	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346		
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3	N	-0-		-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3	N	-0-		-0-
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
06	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3	N	-0-		-0-
07	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 3	N	-0-		-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 3	N	-0-		-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873		
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
06	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 3	N	-0-		-0-
07	682 N	395	-0-	-287	-0-	395 3	N	-0-		-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 3	N	-0-		-0-
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	600 3	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
08	372 N	83	-0-	-289	-0-	83 3	N	-0-		-0-
09	210 N	67	-0-	-143	-0-	67 3	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856		
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754		
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-		-0-
09	570 N	338	-0-	-232	-0-	338 3	N	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712		
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
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	726 3	123 9	N	112	120
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	708 3	66 9	N	60	20
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 3	2 9	N	2	22
09	810 N	651	-0-	-159	-0-	651 3		N	-0-	22
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	665 3		N	-0-	22
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	22
-----										
CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559		
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 3		N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977		
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3		N	-0-	-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665		
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	-0-
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588		
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-	-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-	-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-	-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-	-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538				
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
06	2130 N	1920	-0-	-210	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546				
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-			-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3	N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902				
06	SWR 10	1353	-0-	1353	31402	1353	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1370	-0-	1370	32772	1370	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1108	-0-	1108	33880	1108	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	815	-0-	815	34695	815	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	994	-0-	994	35689	994	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35689			N	NO RPT			-0-
-----												
FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513				
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
-----												
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 037678		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC MONTGOMERY, C. C. 15		//CONT.// //CONT.//	67995 200 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----							
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:	1	RRCID ->	042662	COMPL. DATE	09/23/1967
		TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
06	889 N	889	-0-	-0-	889 2	N	-0-
07	899 N	806	-0-	-93	806 2	N	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	933 2	N	-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	933 2	N	-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	866 2	N	-0-
11	900 N	866	-0-	-34	866 2	N	-0-
-----							
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:	2	RRCID ->	043218	COMPL. DATE	10/11/1967
		TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
06	496 N	496	-0-	-0-	496 2	N	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	456 2	N	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	689 2	N	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	689 2	N	-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	1023 2	N	-0-
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	1023 2	N	-0-
-----							
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:	3	RRCID ->	064802	COMPL. DATE	12/16/1975
		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
06	554 N	554	-0-	-0-	554 2	N	-0-
07	589 N	494	-0-	-95	494 2	N	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	582 2	N	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	582 2	N	-0-
*10	583 N	583	-0-	-0-	583 2	N	-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	583 2	N	-0-
-----							
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:	2	RRCID ->	070355	COMPL. DATE	01/06/1977
		TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
06	300 N	272	-0-	-28	272 2	N	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	281 2	N	-0-
08	310 N	274	-0-	-36	274 2	N	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	274 2	N	-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	282 2	N	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	282 2	N	-0-
-----							
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:	4	RRCID ->	070356	COMPL. DATE	01/19/1977
		TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
BEAN, VADA		WELL #:	3	RRCID ->	077520	COMPL. DATE	01/30/1978
		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6059 - 6626		
06	420 N	418	-0-	-2	418 2	N	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	415 2	N	-0-
08	434 N	284	-0-	-150	284 2	N	-0-
09	420 N	284	-0-	-136	284 2	N	-0-
*10	449 N	449	-0-	-0-	449 2	N	-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	449 2	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518			
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
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542			
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
*10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
-----											
MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084			
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2	Y	-0-	29	
07	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	2	Y	-0-	29	
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	962	2	Y	1	30	
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-	30	
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-	30	
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-	30	
-----											
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
-----											
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589			
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	133	
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	16	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	16	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	16	
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	16	
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	16	
-----											
MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063			
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
-----											
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.// 67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		//CONT.// 263924		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
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
					110153	03/15/2001	6800	3262	-	6736	
06	669 N	669	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
07	682 N	617	-0-	-65	617 2		N	-0-			-0-
08	713 N	574	-0-	-139	574 2		N	-0-			-0-
09	660 N	574	-0-	-86	574 2		N	-0-			-0-
*10	620 N	595	-0-	-25	595 2		N	-0-			-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. 15					143363	11/27/1992	6900	6413	-	6674	
06	306 N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	329 2		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
-----											
MONTGOMERY, W. C. 14					145025	03/11/1993	6800	6406	-	6640	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. 15					147325	09/17/1993	6850	6443	-	6682	
06	403 N	403	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27	407 2		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*10	372 N	365	-0-	-7	365 2		N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25	365 2		N	-0-			-0-
-----											
MONTGOMERY, W. C. 14					147326	09/18/1993	6800	6399	-	6625	
06	739 N	739	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
07	651 N	527	-0-	-124	527 2		N	-0-			-0-
08	775 N	674	-0-	-101	674 2		N	-0-			-0-
09	750 N	674	-0-	-76	674 2		N	-0-			-0-
*10	643 N	643	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	643 2		N	-0-			-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. 15					147532	09/17/1993	6850	6436	-	6698	
06	651 N	651	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	602 2		N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
*10	634 N	634	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. 15					147533	09/18/1993	6900	6423	-	6732	
06	331 N	331	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	300 2		N	-0-			-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	283 2		N	-0-			-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
07	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 2		N	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 2		N	-0-		-0-
*10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2		N	-0-		-0-
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2		N	-0-		-0-
-----											
BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
07	527 N	40	-0-	-487	-0-	40 2		N	-0-		-0-
08	403 N	35	-0-	-368	-0-	35 2		N	-0-		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
-----											
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400			
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620			
06	780 N	349	-0-	-431	-0-	349 2		N	-0-		75
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815 2	7 9	N	6		81
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778 2	2 9	N	2		83
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		83
*10	837 N	743	-0-	-94	-0-	743 2		N	-0-		83
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743 2		N	-0-		83
-----											
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625			
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512			
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2		N	-0-		135
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-	75 1	60
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		60
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		60
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		60
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		60
-----											
BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
*10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.// //CONT.//	67995 200 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	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
BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 5993	-	6596			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-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	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 7016	PERF. 5996	-	6868			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	165	-0-	165	330	165 2		N	-0-			-0-
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6250	-	6752			
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2		N	-0-			-0-
08	837 N	470	-0-	-367	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09	870 N	470	-0-	-400	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*10	744 N	470	-0-	-274	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 6798	PERF. 6528	-	6610			
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6350	-	6608			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6116	-	6688			
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
*10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	424 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 6788	PERF. 6584	-	6650			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*10	14B2 EXT	934	-0-	934	934	934 2		N	-0-			25
11	14B2 EXT	934	-0-	934	1868	934 2		N	-0-			25

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.// //CONT.//	67995 200 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	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
		WELL #: 13		RRCID -> 210818	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 6788	PERF. 3130	-	6538	
06	246 N	246	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
07	248 N	218	-0-	-30	218 2		N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15	202 2		N	-0-		-0-
09	240 N	202	-0-	-38	202 2		N	-0-		-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. PIERCE J. S.		360320		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 068304	COMPL. DATE 08/10/1976	TOTAL DEPTH 7013	PERF. N/A			
06	255 N	255	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	228 2		Y	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	170	-0-	-100	170 2		Y	-0-		-0-
10	217 N	151	-0-	-66	151 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		360320		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 069775	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A			
06	60 N	38	-0-	-22	38 2		Y	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90			Y	NO RPT		-0-

VADA BEAN "B"		360320		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	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
		WELL #: 2		RRCID -> 070989	COMPL. DATE 03/23/1977	TOTAL DEPTH 10882	PERF. N/A			
06	406 N	406	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		360320		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 077876	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 9488	PERF. 6202	-	6362	
06	1095 N	1095	-0-	-0-	1094 2		1 9 Y	1		4
07	1113 N	1113	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-		4
08	1041 N	1041	-0-	-0-	1040 2		1 9 Y	1		5
09	948 N	948	-0-	-0-	947 2		1 9 Y	1		6
10	930 N	832	-0-	-98	832 2		Y	-0-		6
11	900 N	NO RPT	-0-	-900			Y	NO RPT		6

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		360320		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	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
		WELL #: 4		RRCID -> 078333	COMPL. DATE 05/29/1978	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 6182	-	6701	
06	456 N	456	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	280	-0-	-61	280 2		Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270			Y	NO RPT		-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8724 - 9024	
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
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			Y	-0-	9
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2			Y	-0-	9
08	651 N	543	-0-	-108	-0-	542 2	1 9		Y	1	10
09	630 N	411	-0-	-219	-0-	411 2			Y	-0-	1
10	651 N	426	-0-	-225	-0-	425 2	1 9		Y	1	2
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT	2
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6477 - 8645	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9		Y	1	1
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			Y	-0-	1
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-	1
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	95 2	1 9		Y	1	2
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-	1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 6		RRCID -> 094558		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6624 - 7257	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989		PERF. 6572 - 8842	
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	928 2	13 9		Y	12	141
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930 2	6 9		Y	5	146
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	637 2	10 9		Y	9	26
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	822 2	15 9		Y	14	40
10	744 N	591	-0-	-153	-0-	573 2	18 9		Y	16	56
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT	56
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6486 - 7292	
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			Y	-0-	21
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149 2			Y	-0-	21
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9		Y	1	22
09	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1198 2	1 9		Y	1	23
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198 2	1 9		Y	1	24
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT	24
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 6571 - 8550	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			Y	-0-	102
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			Y	-0-	102
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9		Y	1	103
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			Y	-0-	103
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719 2			Y	-0-	103
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT	103
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 6218 - 6276	
06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1276 2	12 9		Y	11	43
07	1798 N	1517	-0-	-281	-0-	1503 2	14 9		Y	13	56
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1081 2	4 9		Y	4	60
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1470 2	9 9		Y	8	68
10	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1125 2			Y	-0-	68
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT	68

OZONA (CANYON SAND)													
HARRISON INTERESTS, LTD.													
HENNDERSON, JOHN W. III "F"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 360320													
WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870													
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
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 2	4 9	Y	4			52
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9	Y	2			54
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 2	2 9	Y	2	47 1		9
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	410 2	7 9	Y	6			15
*10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225 2	6 9	Y	5			20
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
HENNDERSON, JOHN W. III "I"													
WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731													
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-			-0-
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2		Y	-0-			-0-
10		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON, JOHN W. III "I"													
WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647													
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	Y	1			3
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	Y	1			4
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			4
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	Y	1			5
*10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			5
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
HENNDERSON, JOHN W. III "K"													
WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	34	-0-	34	227	34 2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			Y	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE, J. S. "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956													
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
10		310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VADA BEAN G. U. 2 "C"													
WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002													
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			4
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			4
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-			4
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	Y	1	4 1		1
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			1
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
HENNDERSON, JOHN W. III "K"													
WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096													
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. 111 "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
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
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y	-0-	1
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		Y	-0-	1
08	2821 X	1541	-0-	-1280	-0-	1541 2		Y	-0-	1
09	2730 X	1727	-0-	-1003	-0-	1727 2		Y	-0-	1
*10	3100 N	3419	-0-	319	-0-	3419 2		Y	-0-	1
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HENNDERSON, JOHN W. 111 "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460 2	1 9	Y	1	3
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-	3
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	369 2	1 9	Y	1	4
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	Y	1	5
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	5
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763		
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-	1
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	477 2	1 9	Y	1	2
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-	2
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-	2
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	463 2	1 9	Y	1	3
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114960		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864		
06	810 N	424	-0-	-386	-0-	424 2		N	-0-	-0-
07	713 N	546	-0-	-167	-0-	546 2		N	-0-	-0-
08	651 N	403	-0-	-248	-0-	403 2		N	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959		
06	780 N	364	-0-	-416	-0-	364 2		Y	-0-	1
07	1023 N	455	-0-	-568	-0-	455 2		Y	-0-	1
08	775 N	512	-0-	-263	-0-	512 2		Y	-0-	1
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-	1
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-	1
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512		
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 2	1 9	Y	1	1
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	312 2		Y	-0-	1
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		Y	-0-	1
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	1
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774			
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
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4 9	Y	4		14
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4 9	Y	4		18
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2 9	Y	2		20
09	780 N	524	-0-	-256	-0-	522	2	2 9	Y	2		22
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2		Y	-0-		22
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT		22
-----												
VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991			TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483			
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	480	2	6 9	Y	5		10
07	682 N	483	-0-	-199	-0-	477	2	6 9	Y	5		15
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4 9	Y	4		19
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6 9	Y	5		24
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	459	2	3 9	Y	3	21 1	6
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		6
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509			
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	567	2	68 9	Y	62	90 1	56
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	537	2	62 9	Y	56	94 1	18
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	516	2	59 9	Y	54		72
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	508	2	58 9	Y	53	85 1	40
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	417	2	64 9	Y	58		98
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		98
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992			TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		1
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		1
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		Y	-0-		1
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	275	2	1 9	Y	1		2
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-		2
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592			
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1136	2	1 9	Y	1		3
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	717	2	1 9	Y	1		4
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-		4
09	750 N	614	-0-	-136	-0-	613	2	1 9	Y	1		5
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		5
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT		5
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477			
06	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	1613	2	1 9	N	1		2
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1 9	N	1		3
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1 9	N	1		4
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1 9	N	1		5
10	2697 N	1957	-0-	-740	-0-	1957	2		N	-0-	4 1	1
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
VADA BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143717		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527		
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
06	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	1826 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1266	-0-	-564	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301		
06	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	998 2	4 9 Y	4		9
07	1457 N	966	-0-	-491	-0-	962 2	4 9 Y	4		13
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212 2	4 9 Y	4		17
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218 2	4 9 Y	4		21
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086 2	2 9 Y	2	18 1	5
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y	NO RPT		5
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266		
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9 Y	1		2
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748 2	Y	-0-		2
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-		2
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	713 2	1 9 Y	1		3
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 2	Y	-0-		3
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890		
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9 Y	1		2
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2	Y	-0-		2
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9 Y	1		3
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2	Y	-0-		3
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2	Y	-0-		3
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936		
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9 Y	2		7
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	595 2	1 9 Y	1		8
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9 Y	1		9
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	594 2	2 9 Y	2		11
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	522 2	1 9 Y	1		12
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y	NO RPT		12
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678		
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
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660		
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	253 2	3 9	Y	3	9
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	Y	2	11
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	Y	1	12
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 2	2 9	Y	2	14
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	442 2	2 9	Y	2	16
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	16
-----										
VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478		
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971 2	1 9	Y	1	1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-	1
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-	1
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727		
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921 2	1 9	Y	1	4
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	867 2	1 9	Y	1	5
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801 2	1 9	Y	1	6
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	826 2	1 9	Y	1	7
10	868 N	700	-0-	-168	-0-	699 2	1 9	Y	1	8
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629		
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	881 2	1 9	Y	1	2
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-	2
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-	2
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-	2
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060 2	1 9	Y	1	3
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797		
06	1830 N	1417	-0-	-413	-0-	1417 2		Y	-0-	6
07	1984 N	1440	-0-	-544	-0-	1439 2	1 9	Y	1	7
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-	7
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		Y	-0-	1
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-	1
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407 2	3 9	Y	3	10
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	384 2	2 9	Y	2	12
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	356 2	2 9	Y	2	14
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	377 2	2 9	Y	2	16
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	342 2	2 9	Y	2	18
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	18

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6482 - 8721	
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
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	189 2	3 9	Y	3		10
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	196 2	2 9	Y	2		12
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2		14
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1		15
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	175 2	3 9	Y	3		18
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6955 - 8811	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-		7
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-		7
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		7
09	930 N	820	-0-	-110	-0-	819 2	1 9	Y	1	7 1	1
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-		1
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6914 - 6982	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		3
07	589 N	444	-0-	-145	-0-	444 2		Y	-0-		3
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		3
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2		Y	-0-	3 1	-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1		1
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 6897 - 8715	
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	850 2	1 9	Y	1		1
07	961 N	632	-0-	-329	-0-	632 2		Y	-0-		1
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		1
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		Y	-0-		1
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-		1
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6919 - 8788	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-		13
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559 2	1 9	Y	1		14
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-		14
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1700 2	1 9	Y	1	13 1	2
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635 2	1 9	Y	1		3
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6895 - 8750	
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2		Y	-0-		4
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-		4
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	Y	1		5
09	480 N	325	-0-	-155	-0-	325 2		Y	-0-	4 1	1
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		Y	-0-		1
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 6937 - 8926	
06	2010 X	1134	-0-	-876	-0-	1132 2	2 9	Y	2		55
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202 2	2 9	Y	2		57
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237 2	3 9	Y	3		60
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169 2	1 9	Y	1	54 1	7
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1192 2	4 9	Y	4		11
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-	5
07	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1352 2	1 9	Y	1	6
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	6
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442 2		Y	-0-	1
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-	1
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143		
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y	1	7
07	992 N	869	-0-	-123	-0-	869 2		Y	-0-	7
08	930 N	782	-0-	-148	-0-	782 2		Y	-0-	7
09	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 2		Y	-0-	1
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2		Y	-0-	1
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1412 2	1 9	Y	1	5
07	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1213 2	1 9	Y	1	6
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124 2	1 9	Y	1	7
09	1410 N	1028	-0-	-382	-0-	1027 2	1 9	Y	1	8
10	1209 N	980	-0-	-229	-0-	979 2	1 9	Y	1	9
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	Y	1	3
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 2	1 9	Y	1	4
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1	5
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	5
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9	Y	1	6
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	Y	1	4
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 2	1 9	Y	1	5
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 2	1 9	Y	1	6
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	Y	1	7
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	Y	1	8
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770		
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		Y	-0-	7
07	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209 2		Y	-0-	7
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095 2	1 9	Y	1	8
09	1500 N	1281	-0-	-219	-0-	1281 2		Y	-0-	1
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-	1
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755		
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-	5
07	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1629 2		Y	-0-	5
08	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 2		Y	-0-	5
09	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	1708 2	1 9	Y	1	1
*10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-	1
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT	1



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839		
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
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-	8
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	8
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	Y	1	9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-	1
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 2	1 9	Y	1	2
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845		
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2		Y	-0-	7
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 2		Y	-0-	7
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 9	Y	1	8
09	1110 N	834	-0-	-276	-0-	834 2		Y	-0-	1
10	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 2		Y	-0-	1
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995		
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	701 2		Y	-0-	9
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 2		Y	-0-	9
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	637 2	1 9	Y	1	10
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648 2		Y	-0-	1
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 2	1 9	Y	1	2
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 66		RRCID -> 186550		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-	-0-
07	1240 N	850	-0-	-390	-0-	850 2		Y	-0-	-0-
08	868 N	739	-0-	-129	-0-	739 2		Y	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059		
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-	5
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-	5
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-	5
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1455 2	1 9	Y	1	1
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-	1
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651		
06	2520 N	2127	-0-	-393	-0-	2127 2		Y	-0-	-0-
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-	-0-
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		Y	-0-	-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-	-0-
10	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918 2		Y	-0-	-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389		
06	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	1170 2		Y	-0-	4
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-	4
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 2	1 9	Y	1	5
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1654 2	1 9	Y	1	6
*10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768 2	1 9	Y	1	7
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679		
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		
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	11
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	1 9	Y	1	12
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-	12
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-	1
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373 2	1 9	Y	1	2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
VADA BEAN G.U. 2 "C"		WELL #: 13		RRCID -> 204574		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962		
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		Y	-0-	-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-	-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-	-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-	-0-
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924		
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	816 2	1 9	Y	1	3
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874 2	2 9	Y	2	1
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	677 2	1 9	Y	1	2
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9	Y	2	4
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9	Y	1	1
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565		
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		Y	-0-	1
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		Y	-0-	1
08	3100 N	3367	-0-	267	-0-	3367 2		Y	-0-	1
09	3000 N	3012	-0-	12	-0-	3012 2		Y	-0-	1
*10	3100 N	3025	-0-	-75	-0-	204 3025 2		Y	-0-	1
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049		
06	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1048 2	4 9	Y	4	12
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148 2	3 9	Y	3	2
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054 2	6 9	Y	5	7
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203 2	6 9	Y	5	12
*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2	7 9	Y	6	5
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//	360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	49	RRCID ->	220373	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	6168 - 6291
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMASON, W. A.			WELL #:	7	RRCID ->	221078	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	6330 - 6518
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "A"			WELL #:	73	RRCID ->	246319	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	6967 - 7038
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1 9	N	1		26
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1 9	N	1		27
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1 9	N	1		28
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1 9	N	1	26 1	3
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2 9	N	2		5
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		5
-----												
JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:	12	RRCID ->	247082	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6366 - 6390
06	3900 X	3203	-0-	-697	-0-	3203	2		N	-0-		-0-
07	4030 X	2890	-0-	-1140	-0-	2890	2		N	-0-		-0-
08	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065	2		N	-0-		-0-
09	3390 X	3187	-0-	-203	-0-	3187	2		N	-0-		-0-
10	3472 X	2900	-0-	-572	-0-	2900	2		N	-0-		-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN W. III "N"			WELL #:	75	RRCID ->	247111	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	6866 - 6937
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7 9	N	6		22
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4 9	N	4		26
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4 9	N	4		30
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	1005	2	4 9	N	4		34
10	1085 N	862	-0-	-223	-0-	856	2	6 9	N	5		39
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		39
-----												
HENRY PETROLEUM LLC			WELL #:	378641	RRCID ->	090142	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6601 - 6721
PIERCE, DOROTHY SECTION 100			WELL #:	1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555			
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
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2	Y	-0-	72	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	104	176	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	17	191	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	12	202	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	202	
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	202	
-----											
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563			
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-	4	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	4	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-	4	
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2	Y	-0-	4	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-	4	
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	4	
-----											
HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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			
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	779	-0-	-368	-0-	779	2	Y	-0-	-0-	
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	2	Y	-0-	-0-	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-	-0-	
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	Y	-0-	-0-	
-----											
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	
-----											
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914			
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	
-----											
PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412		
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
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		62
07	806 N	602	-0-	-204	-0-	599	2	3 9 N	3	2 8	63
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	847	2	26 9 N	24	21 8	66
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7 9 N	6		72
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	997	2	15 9 N	14		86
11	840 N	613	-0-	-227	-0-	606	2	7 9 N	6		92
-----											
MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
-----											
MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148		
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
-----											
PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608		
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-		-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2	N	-0-		-0-
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758		
MITCHELL #329-1		WELL #: 1									
06	4290 X	3696	-0-	-594	-0-	3696	2	N	-0-		92
07	4433 X	3999	-0-	-434	-0-	3999	2	N	-0-		92
08	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2	N	-0-		92
09	4050 X	3725	-0-	-325	-0-	3725	2	N	-0-		92
*10	4185 X	3599	-0-	-586	-0-	3599	2	N	-0-		92
11	3870 X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2	N	-0-		92
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970		
COX "39"		WELL #: 1									
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1530 2 N	-0-		41
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1578 2 N	-0-		41
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1557 2 N	1	1 8	41
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1478 2 N	-0-		41
10	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	31	1	1405 2 N	-0-		41
11	1410 N	879	-0-	-531	-0-	30	1	849 2 N	-0-		41

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MOLEO GAS CORP.				574080							
PIERCE, V. I.				WELL #: 1	RRCID -> 065221	COMPL. DATE 07/09/1975	TOTAL DEPTH 6601	PERF. N/A			
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
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-		2
07	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 2		Y	-0-		2
08	DLQ G-10	115	-0-	115	144	115 2		Y	-0-		2
09	DLQ G-10	100	-0-	100	244	100 2		Y	-0-		2
10	285 N	41	-0-	-244	-0-	41 2		Y	-0-		2
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		2
-----											
PIERCE, V. I.				WELL #: 2	RRCID -> 065222	COMPL. DATE 07/19/1975	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A			
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181 2		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	153	-0-	153	334	153 2		Y	-0-		3
09	DLQ G-10	166	-0-	166	500	166 2		Y	-0-		3
10	608 N	108	-0-	-500	-0-	108 2		Y	-0-		3
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		3
-----											
PIERCE, V. I.				WELL #: 309	RRCID -> 114646	COMPL. DATE 12/24/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 6076 - 6406			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189 2		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	136	-0-	136	325	136 2		Y	-0-		1
09	DLQ G-10	90	-0-	90	415	90 2		Y	-0-		1
10	545 N	130	-0-	-415	-0-	130 2		Y	-0-		1
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		1
-----											
PIERCE, V. I.				WELL #: 409	RRCID -> 168521	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5931 - 6345			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 2		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	87	-0-	87	157	87 2		Y	-0-		1
09	DLQ G-10	123	-0-	123	280	123 2		Y	-0-		1
10	363 N	83	-0-	-280	-0-	83 2		Y	-0-		1
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		1
-----											
PIERCE, V. I.				WELL #: 509	RRCID -> 168522	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6314 - 6531			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		3
07	DLQ G-10	921	-0-	921	921	921 2		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	507	-0-	507	1428	507 2		Y	-0-		3
09	DLQ G-10	519	-0-	519	1947	519 2		Y	-0-		3
10	900 N	442	-0-	-458	-0-	442 2		Y	-0-		3
*11	1744 N	255	-0-	-1489	-0-	255 2		Y	-0-		3
-----											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MITCHELL 328				WELL #: 1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4986 - 6082			
06	1080 N	815	-0-	-265	-0-	815 2		N	-0-		-0-
07	930 N	434	-0-	-496	-0-	434 2		N	-0-		-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	491 2		N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OXY USA INC.				630591											
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1200	N	853	-0-	-347	-0-	853	2		N	-0-				-0-
07	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-				-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2		N	-0-				-0-
-----															
PIERCE "2"		WELL #:		1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 6312 -		6356	
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2		N	-0-				62
07	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2		N	-0-				62
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				62
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				62
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				62
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				62
-----															
PIERCE 2A		WELL #:		1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6022 -		6395	
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1442	2	17	9	N	15			186
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7	184	1	9
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7			16
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	N	19			35
10	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	2			N	-0-			35
11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1201	2	13	9	N	12			47
-----															
PIERCE 4		WELL #:		1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5890 -		6460	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			22
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			22
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----															
PIERCE 9		WELL #:		1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6440 -		6586	
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-			-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-			-0-
-----															
PIERCE 4A		WELL #:		2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5976 -		6516	
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
-----															
PIERCE 4		WELL #:		3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6072 -		6446	
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310			
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
06	840 N	646	-0-	-194	-0-	638 2		8 9	N	7		88
07	868 N	532	-0-	-336	-0-	521 2		11 9	N	10		98
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-		98
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	690 2		9 9	N	8		106
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	693 2		8 9	N	7		113
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724 2		7 9	N	6		119
-----												
PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354			
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2			N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2			N	-0-		-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2			N	-0-		-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2			N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926			
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-		-0-
07	1085 N	726	-0-	-359	-0-	726 2			N	-0-		-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-		-0-
09	1170 N	520	-0-	-650	-0-	520 2			N	-0-		-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-		-0-
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
-----												
OZARK EXPLORATION, INC.		630611		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719			
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032										
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	629 3			Y	-0-		32
07	1116 N	800	-0-	-316	-0-	793 3		7 9	Y	6	36 1	2
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			Y	-0-		2
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3			Y	-0-		2
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 3			Y	-0-		2
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 3		1 9	Y	1		3
-----												
BEAN, JOE		WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076			
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			Y	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			Y	-0-		-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3			Y	-0-		-0-
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 3			Y	-0-		-0-
10	589 N	126	-0-	-463	-0-	126 3			Y	-0-		-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			Y	-0-		-0-
-----												
BEAN, JOE "F"		WELL #: 3050		RRCID -> 166802		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-		-0-
07	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3			N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-		-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3			N	-0-		-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3			N	-0-		-0-
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	471 3			N	-0-		-0-



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

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
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	Y	-0-		23
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	471	3	Y	4	24 1	3
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		3
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-		3
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-		3
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	267	3	Y	-0-		3

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

06	1080 N	807	-0-	-273	-0-	807	3	N	-0-		108
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	945	3	N	2		110
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		110
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		110
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	761	3	N	-0-		110
11	960 N	861	-0-	-99	-0-	861	3	N	-0-		110

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	Y	-0-		57
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2301	3	Y	18	70 1	5
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	3	Y	2		7
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	Y	-0-		7
10	2263 N	1777	-0-	-486	-0-	1777	3	Y	-0-		7
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	3	Y	3		10

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		PATNO OIL & GAS COMPANY		MITCHELL-STATE "22"		WELL #:	4	RRCID ->	094097	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5307	-	5317
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	NO RPT				-0-
-----																	
HENDERSON -C-		WELL #:		2		RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6389	-	6478		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
-----																	
PITTS ENERGY CO.		CHILDRESS "22"		WELL #:		1		RRCID ->	127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5941	-	5970
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				45
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				45
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				45
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	-0-	471	2			N	-0-				45
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	-0-	470	2			N	-0-				45
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	-0-	454	2			N	-0-				45
-----																	
CHILDRESS "22"		WELL #:		2		RRCID ->	130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772	-	5814		
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				83
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				83
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				83
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				83
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				83
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				83
-----																	
ROCA OPERATING, INC.		HARRELL, ROY		WELL #:		1101		RRCID ->	163072	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5663	-	5695
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
-----																	
SOGO III LLC		COX		WELL #:		1022		RRCID ->	039670	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6613	-	6951
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-				-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 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
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		-0-
10	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 3	N	-0-		-0-
11	840 N	704	-0-	-136	-0-	704 3	N	-0-		-0-
-----										
MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 -		0
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
-----										
MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 -		7315
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09	450 N	194	-0-	-256	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11	420 N	41	-0-	-379	-0-	41 3	N	-0-		-0-
-----										
MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 -		6920
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
-----										
MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 -		7292
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
07	465 N	196	-0-	-269	-0-	196 3	N	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
-----										
MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 -		7302
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3	N	-0-		-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294 3	N	-0-		-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
-----											
MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241 3	N	-0-		-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-		-0-
-----											
MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81 3	N	-0-		-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-		-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-		-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-		-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	465	-0-	-765	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	423	-0-	-352	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379			
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-		-0-
07	434 N	217	-0-	-217	-0-	217 3		N	-0-		-0-
08	403 N	3	-0-	-400	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	360 N	110	-0-	-250	-0-	110 3		N	-0-		-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
-----											
HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353			
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
-----											
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550			
06	540 N	218	-0-	-322	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07	558 N	119	-0-	-439	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
-----											
GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274			
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 3		N	-0-		-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-		-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-		-0-
-----											
ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390			
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3		N	-0-		-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
-----											
ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663		
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
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3	N	-0-		-0-
07	558 N	402	-0-	-156	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08	589 N	238	-0-	-351	-0-	238 3	N	-0-		-0-
09	570 N	26	-0-	-544	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
-----										
ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444		
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3	N	-0-		-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3	N	-0-		-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-		-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264		
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-		-0-
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3	N	-0-		-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 3	N	-0-		-0-
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3	N	-0-		-0-
-----										
MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784		
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
07	837 N	745	-0-	-92	-0-	745 3	N	-0-		-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3	N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	737 3	N	-0-		-0-
-----										
MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
-----										
MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394		
06	1050 N	873	-0-	-177	-0-	873 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785								
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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
-----																
BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763								
06		5 N	-0-	-0-	-5	-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-
-----																
MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750								
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-					-0-
07		1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3		N	-0-					-0-
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-					-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-					-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-					-0-
11		1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1320	3		N	-0-					-0-
-----																
HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282								
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-					-0-
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-					-0-
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-					-0-
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-					-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780								
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-					-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					-0-
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747								
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					-0-
08		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-					-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-					-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742								
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3		N	-0-					-0-
07		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		N	-0-					-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-					-0-
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3		N	-0-					-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
11		690 N	616	-0-	-74	-0-	616	3		N	-0-					-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3		N	-0-		-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	3		N	-0-		-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3		N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		-0-
11	990 N	481	-0-	-509	-0-	481	3		N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124				
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		-0-
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
10	868 N	695	-0-	-173	-0-	695	3		N	-0-		-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3		N	-0-		-0-
-----												
MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870				
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296				
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-		-0-
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332				
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
-----												
HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-		-0-
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3		N	-0-		-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-		-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-		-0-
-----												
HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278				
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914		
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
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469 3	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3	N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
-----										
MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
-----										
MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940		
06	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996 3	N	-0-		-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 3	N	-0-		-0-
09	990 N	686	-0-	-304	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10	961 N	438	-0-	-523	-0-	438 3	N	-0-		-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
-----										
MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911		
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 3	N	-0-		-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 3	N	-0-		-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3	N	-0-		-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-		-0-
11	570 N	425	-0-	-145	-0-	425 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332		
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330		
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	N	-0-		-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3	N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-		-0-
-----										
HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300		
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3	N	-0-		-0-
08	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284			
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
06	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920			
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764			
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936			
06	870 N	683	-0-	-187	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306			
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340			
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904			
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3		N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
-----																
MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876								
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
-----																
MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908								
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3		N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322								
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3		N	-0-					-0-
07	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3		N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3		N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3		N	-0-					-0-
-----																
ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846								
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-					-0-
-----																
MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876								
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886				
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-		-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-		-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-		-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-		-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-		-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3		N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583				
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-		-0-
-----												
BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729				
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-		-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-		-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
-----												
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523				
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3		N	-0-		-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3		N	-0-		-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-		-0-
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-		-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637				
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
09	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-		-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
-----											
MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6256 - 7348	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6542 - 6738	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
-----											
MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6270 - 7232	
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-		-0-
-----											
MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 6220 - 7296	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3	N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-		-0-
-----											
MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6212 - 7298	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-		-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	3	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-		-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-		-0-
-----											
HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514		PERF. 6168 - 7326	
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3	N	-0-		-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
10	651 N	393	-0-	-258	-0-	393	3	N	-0-		-0-
11	480 N	201	-0-	-279	-0-	201	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324				
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
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3	N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336				
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304				
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276				
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3	N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3	N	-0-			-0-
09	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	3	N	-0-			-0-
10	403 N	37	-0-	-366	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330				
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
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542				
06	1770 N	869	-0-	-901	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1271 N	880	-0-	-391	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618				
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	589 N	32	-0-	-557	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	540 N	20	-0-	-520	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531				
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696				
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1759	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441				
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536				
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311								
ROBERTSON 5B		WELL #:		8	RRCID ->	186941	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6131 - 6524	
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
06	780 N	586	-0-	-194	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
07	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	3	N	-0-		-0-	
08	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
09	600 N	492	-0-	-108	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
-----												
MILLSPAUGH		WELL #:		3815	RRCID ->	187652	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6032 - 7153	
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
-----												
ROBERTSON 5B		WELL #:		7	RRCID ->	188938	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6285 - 6657	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY 17		WELL #:		11	RRCID ->	189187	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SOTO INC.		802636			RRCID ->	091784	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 5949 - 6427	
SOTO 16-1		WELL #:		1								
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		148	
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-		148	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		148	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		148	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		148	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		148	
-----												
STANOLIND OPERATING LLC		813995			RRCID ->	077261	COMPL. DATE	06/07/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6729 - 6883	
MILLSPAUGH		WELL #:		3802								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----  
OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995  
MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795  
-----

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750  
-----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630  
SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A  
-----

06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					46
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					46
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					46
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					46
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					46

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630											
SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		60
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		60
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		60
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-		60
-----											
SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		15
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		15
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		15
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-		15
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		15
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		15
-----											
SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		8
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		8
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-		8
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	Y	-0-		8
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-		8
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	Y	-0-		8
-----											
SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
06	540 N	338	-0-	-202	-0-	338	3	Y	-0-		31
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	-0-		31
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-		31
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	-0-		31
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	Y	-0-		31
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-		31
-----											
SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		28
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		28
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		28
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	Y	-0-		28
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		28
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	Y	-0-		28
-----											
HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3	Y	-0-		42
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	Y	-0-		42
08	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	3	Y	-0-		42
09	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	3	Y	-0-		42
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	Y	-0-		42
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		42
-----											
HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		77
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		77
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-		77
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		77
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		77
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		77

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
HOOVER "13"		WELL #:		1	RRCID ->	059040	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6389 -	6425
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)					M		AMT CODE		
06	240 N	162	-0-	-78	-0-		162	3	Y	-0-			37
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3	Y	-0-			37
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3	Y	-0-			37
09	150 N	118	-0-	-32	-0-		118	3	Y	-0-			37
10	310 N	126	-0-	-184	-0-		126	3	Y	-0-			37
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3	Y	-0-			37
-----													
HOOVER "13"		WELL #:		2	RRCID ->	060145	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	N/A	
06	540 N	367	-0-	-173	-0-		367	3	Y	-0-			35
07	434 N	384	-0-	-50	-0-		384	3	Y	-0-			35
08	372 N	300	-0-	-72	-0-		300	3	Y	-0-			35
09	360 N	229	-0-	-131	-0-		229	3	Y	-0-			35
10	372 N	189	-0-	-183	-0-		189	3	Y	-0-			35
11	300 N	221	-0-	-79	-0-		221	3	Y	-0-			35
-----													
SUTTON		WELL #:		1601	RRCID ->	070065	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
06	240 N	117	-0-	-123	-0-		117	3	N	-0-			-0-
07	217 N	58	-0-	-159	-0-		58	3	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3	N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-		96	3	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3	N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3	N	-0-			-0-
-----													
SUTTON		WELL #:		103	RRCID ->	070291	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6339 -	6364
06	480 N	408	-0-	-72	-0-		408	3	Y	-0-			62
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3	Y	-0-			62
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3	Y	-0-			62
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3	Y	-0-			62
10	279 N	225	-0-	-54	-0-		225	3	Y	-0-			62
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3	Y	-0-			62
-----													
HOOVER "18"		WELL #:		3	RRCID ->	070479	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3	Y	-0-			170
07	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3	Y	-0-			170
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3	Y	-0-			170
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	Y	-0-			170
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3	Y	-0-			170
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	Y	-0-			170
-----													
SUTTON		WELL #:		1502	RRCID ->	070480	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
06	240 N	235	-0-	-5	-0-		235	3	Y	-0-			28
07	310 N	248	-0-	-62	-0-		248	3	Y	-0-			28
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3	Y	-0-			28
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3	Y	-0-			28
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3	Y	-0-			28
11	300 N	240	-0-	-60	-0-		240	3	Y	-0-			28
-----													
HOOVER "13"		WELL #:		3	RRCID ->	072278	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	N/A	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	Y	-0-			47
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3	Y	-0-			47
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3	Y	-0-			47
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3	Y	-0-			47
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	Y	-0-			47
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3	Y	-0-			47

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
HOOVER "18"				WELL #: 4	RRCID -> 072279	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		Y	-0-		34
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		34
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		34
09	240 N	40	-0-	-200	-0-	40 3		Y	-0-		34
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-		34
11	270 N	90	-0-	-180	-0-	90 3		Y	-0-		34
-----											
HOOVER "13"				WELL #: 4 L	RRCID -> 073316	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 6651	PERF. N/A			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
-----											
SUTTON				WELL #: 1403	RRCID -> 091610	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 6308 -	6396		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		37
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		37
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-		37
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		37
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		37
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		37
-----											
SUTTON				WELL #: 1404	RRCID -> 091720	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6276 -	6393		
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		Y	-0-		24
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-		24
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		24
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		24
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 3		Y	-0-		24
11	480 N	297	-0-	-183	-0-	297 3		Y	-0-		24
-----											
SUTTON				WELL #: 104	RRCID -> 148625	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 6309 -	6416		
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3		Y	-0-		15
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		15
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		15
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	148 3		Y	-0-		15
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 3		Y	-0-		15
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		15
-----											
SUTTON				WELL #: 105	RRCID -> 148626	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 6447	PERF. 6193 -	6286		
06	480 N	345	-0-	-135	-0-	345 3		Y	-0-		27
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		27
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		27
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		27
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 3		Y	-0-		27
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		Y	-0-		27
-----											
SUTTON				WELL #: 803	RRCID -> 148629	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6123 -	6227		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		12
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-		12
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		12
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		12
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-		12
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-		12

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON		WELL #:		1405	RRCID ->	148821	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6257 - 6414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-			48
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			48
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-			48
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			48
10		620 N	156	-0-	-464	-0-	156 3		Y	-0-			48
11		540 N	383	-0-	-157	-0-	383 3		Y	-0-			48
-----													
SUTTON		WELL #:		1503	RRCID ->	149124	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5966 - 6358	
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-			17
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			17
08		589 N	480	-0-	-109	-0-	480 3		Y	-0-			17
09		570 N	480	-0-	-90	-0-	480 3		Y	-0-			17
10		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3		Y	-0-			17
11		450 N	238	-0-	-212	-0-	238 3		Y	-0-			17
-----													
SUTTON		WELL #:		1504	RRCID ->	149129	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5800 - 6266	
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-			21
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-			21
08		899 N	677	-0-	-222	-0-	677 3		Y	-0-			21
09		780 N	280	-0-	-500	-0-	280 3		Y	-0-			21
10		837 N	522	-0-	-315	-0-	522 3		Y	-0-			21
11		660 N	458	-0-	-202	-0-	458 3		Y	-0-			21
-----													
HOOVER "13"		WELL #:		6	RRCID ->	149164	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6348 - 6454	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			48
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			48
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 3		Y	-0-			48
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		Y	-0-			48
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3		Y	-0-			48
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			48
-----													
HOOVER "18"		WELL #:		6	RRCID ->	149169	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6181 - 6298	
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y	-0-			44
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			44
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			44
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		Y	-0-			44
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-			44
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			44
-----													
HOOVER "13"		WELL #:		7	RRCID ->	149448	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6338 - 6472	
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			37
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			37
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		Y	-0-			37
09		480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3		Y	-0-			37
10		527 N	382	-0-	-145	-0-	382 3		Y	-0-			37
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		Y	-0-			37
-----													
HOOVER "18"		WELL #:		7	RRCID ->	152107	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6287 - 6345	
06		720 N	511	-0-	-209	-0-	511 3		Y	-0-			74
07		1085 N	702	-0-	-383	-0-	702 3		Y	-0-			74
08		992 N	884	-0-	-108	-0-	884 3		Y	-0-			74
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-			74
10		713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3		Y	-0-			74
11		870 N	569	-0-	-301	-0-	569 3		Y	-0-			74

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
HOOVER "13"		WELL #:		8	RRCID ->	152533	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6285 - 6426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-			29
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-			29
08	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3			Y	-0-			29
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3			Y	-0-			29
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			29
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			29
-----														
SUTTON		WELL #:		106	RRCID ->	152567	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6203 - 6292		
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			Y	-0-			48
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			48
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-			48
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3			Y	-0-			48
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-			48
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			48
-----														
SUTTON		WELL #:		1407	RRCID ->	152568	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6026 - 6378		
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-			45
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			45
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-			45
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3			Y	-0-			45
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-			45
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			45
-----														
SUTTON		WELL #:		1505	RRCID ->	152569	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6190 - 6335		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			35
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			35
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			35
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-			35
10	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-			35
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			35
-----														
SUTTON		WELL #:		1406	RRCID ->	152916	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6222 - 6374		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			23
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			23
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			23
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			23
10	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3			Y	-0-			23
11	480 N	297	-0-	-183	-0-	297	3			Y	-0-			23
-----														
SUTTON		WELL #:		107	RRCID ->	157208	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6032 - 6375		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			32
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			32
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			32
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			32
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			32
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			32
-----														
SUTTON		WELL #:		1408	RRCID ->	157209	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6042 - 6387		
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-			37
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			37
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-			37
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			37
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-			37
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			37

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
SUTTON				WELL #: 1409	RRCID -> 157210	COMPL. DATE 01/07/1996	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6008	- 6340		
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
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	161 3		Y	-0-		21
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		21
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		Y	-0-		21
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		21
10	372 N	143	-0-	-229	-0-	143 3		Y	-0-		21
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		Y	-0-		21
-----											
SUTTON				WELL #: 1506	RRCID -> 157211	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5883	- 6275		
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 3		Y	-0-		16
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-		16
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		Y	-0-		16
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		16
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		16
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		16
-----											
SUTTON				WELL #: 1410	RRCID -> 162488	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6030	- 6354		
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	194 3		Y	-0-		16
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		16
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 3		Y	-0-		16
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		16
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		Y	-0-		16
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		Y	-0-		16
-----											
SUTTON				WELL #: 108	RRCID -> 162533	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6024	- 6364		
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		Y	-0-		61
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		61
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		61
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		61
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		61
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		61
-----											
HOOVER "18"				WELL #: 9	RRCID -> 162639	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6210	- 6220		
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	193 3		Y	-0-		32
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		Y	-0-		32
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		32
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		32
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		32
11	420 N	212	-0-	-208	-0-	212 3		Y	-0-		32
-----											
HOOVER "18"				WELL #: 10	RRCID -> 162640	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6285	- 6386		
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		80
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-		80
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		80
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		80
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-		80
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		Y	-0-		80
-----											
SUTTON				WELL #: 1508	RRCID -> 162641	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5952	- 6293		
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 3		Y	-0-		74
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		74
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	156 3		Y	-0-		74
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		74
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		74
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		Y	-0-		74



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON		WELL #:		1509	RRCID ->	162642	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5931 - 6304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	420 N	153	-0-	-267	-0-	153 3				Y	-0-			48
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3				Y	-0-			48
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3				Y	-0-			48
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3				Y	-0-			48
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	47 3				Y	-0-			48
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3				Y	-0-			48
-----														
SUTTON		WELL #:		1411	RRCID ->	167400	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6256 - 6400		
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3				Y	-0-			48
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3				Y	-0-			48
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3				Y	-0-			48
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				Y	-0-			48
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3				Y	-0-			48
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3				Y	-0-			48
-----														
SUTTON		WELL #:		1412	RRCID ->	167401	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6206 - 6368		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3				Y	-0-			55
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3				Y	-0-			55
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				Y	-0-			55
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 3				Y	-0-			55
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				Y	-0-			55
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3				Y	-0-			55
-----														
HOOVER "13"		WELL #:		9	RRCID ->	167684	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6340 - 6464		
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 3				Y	-0-			43
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				Y	-0-			43
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				Y	-0-			43
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3				Y	-0-			43
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3				Y	-0-			43
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3				Y	-0-			43
-----														
SUTTON		WELL #:		110	RRCID ->	167688	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6290 - 6356		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				Y	-0-			15
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3				Y	-0-			15
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3				Y	-0-			15
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3				Y	-0-			15
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				Y	-0-			15
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3				Y	-0-			15
-----														
SUTTON		WELL #:		804	RRCID ->	167689	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6088 - 6192		
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	264 3				Y	-0-			45
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				Y	-0-			45
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3				Y	-0-			45
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	118 3				Y	-0-			45
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3				Y	-0-			45
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3				Y	-0-			45
-----														
SUTTON		WELL #:		109	RRCID ->	167690	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6050 - 6416		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3				Y	-0-			20
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3				Y	-0-			20
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3				Y	-0-			20
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3				Y	-0-			20
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3				Y	-0-			20
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3				Y	-0-			20

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630											
HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414			
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
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-		87
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-		87
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-		87
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	-0-		87
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		87
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3	Y	-0-		87
-----											
HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392			
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	Y	-0-		43
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3	Y	-0-		43
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3	Y	-0-		43
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		43
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-		43
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	Y	-0-		43
-----											
HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272			
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3	Y	-0-		25
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	Y	-0-		25
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3	Y	-0-		25
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		25
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		25
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	Y	-0-		25
-----											
HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442			
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-		136
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-		136
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		136
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		136
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-		136
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		136
-----											
HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418			
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3	Y	-0-		51
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	Y	-0-		51
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	Y	-0-		51
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		51
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		51
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3	Y	-0-		51
-----											
SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		34
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		34
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		34
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		34
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	Y	-0-		34
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		34
-----											
SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226			
06	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	3	Y	-0-		27
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-		27
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	Y	-0-		27
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		27
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		27
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					69
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					69
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					69
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					69
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					69
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					37
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					37
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					37
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					37
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					37
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3			Y	-0-					37

SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					52
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					52
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					52
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					52
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					52
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			Y	-0-					52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3			Y	-0-					44
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					44
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					44
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					44
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					44
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					81
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					81
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	3			Y	-0-					81
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					81
10	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			Y	-0-					81
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			Y	-0-					81

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		48
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		48
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		48
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		48
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		48
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		Y	-0-		48

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		31
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		Y	-0-		31
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		Y	-0-		31
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		31
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3		Y	-0-		31
11		390 N	301	-0-	-89	-0-	301 3		Y	-0-		31

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		21
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-		21
08		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-		21
09		300 N	164	-0-	-136	-0-	164 3		Y	-0-		21
10		248 N	1	-0-	-247	-0-	1 3		Y	-0-		21
11		240 N	5	-0-	-235	-0-	5 3		Y	-0-		21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		65
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-		65
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-		65
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		65
10		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		Y	-0-		65
*11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-		65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

06		390 N	189	-0-	-201	-0-	189 3		Y	-0-		31
07		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3		Y	-0-		31
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		31
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-		31
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-		31
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			101
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			101
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			101
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			101
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			101
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-			101

THOMPSON, J. CLEO MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
08	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	158	-0-	-202	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			23
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	105 2	3 9	Y	3			26
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	120 2	2 9	Y	2			28
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	108 2	3 9	Y	3			31
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 2	2 9	Y	2			33
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			33

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 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
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	-0-
-----										
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2		N	-0-	-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-	-0-
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2		N	-0-	-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-	-0-
10	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2		N	-0-	-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-	-0-
-----										
PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
-----										
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
06	2760 N	2503	-0-	-257	-0-	2503 2		Y	-0-	-0-
07	2697 N	2286	-0-	-411	-0-	2286 2		Y	-0-	-0-
08	2542 N	2065	-0-	-477	-0-	2065 2		Y	-0-	-0-
09	2490 N	1341	-0-	-1149	-0-	1341 2		Y	-0-	-0-
10	2294 N	1813	-0-	-481	-0-	1813 2		Y	-0-	-0-
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	2008 2		Y	-0-	-0-
-----										
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
-----										
PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	-0-
-----										
PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A		
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	551 2	2 9	Y	2	2 8
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-	-0-
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	Y	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-	-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-	-0-	
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-	-0-	
-----										
PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424		
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
-----										
UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 3	2 9 Y	2 3 1	3	
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	199 3	2 9 Y	2 2 1	3	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9 Y	1 1 1	3	
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	74 3	1 9 Y	1 1 1	3	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9 Y	1 1 1	3	
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	122 3	1 9 Y	1 1 1	3	
-----										
UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	328 3	12 9 Y	11 15 1	9	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	611 3	13 9 Y	12 11 1	10	
08	651 N	394	-0-	-257	-0-	386 3	8 9 Y	7 9 1	8	
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	285 3	7 9 Y	6 7 1	7	
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	605 3	8 9 Y	7 7 1	7	
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529 3	9 9 Y	8 9 1	6	
-----										
UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	Y	-0-	-0-	
-----										
UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	Y	-0-	-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-	-0-	
-----										
UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562		
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 3	Y	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-	-0-	
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
-----												
MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936			
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-		-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-		-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		Y	-0-		-0-
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3		Y	-0-		-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-		-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2 9	Y	2		13
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2 9	Y	2		15
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1 9	Y	1		16
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9	Y	1	10 1	7
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1 9	Y	1		8
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1 9	Y	1		9
-----												
UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641			
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	3	12 9	Y	11	14 1	7
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	3	12 9	Y	11	10 1	8
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	3	7 9	Y	6	8 1	6
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1840	3	7 9	Y	6	6 1	6
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	3	7 9	Y	6	7 1	5
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8 9	Y	7	8 1	4
-----												
UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904			
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		Y	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-		-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091			
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-		-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-		-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-		-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498			
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3 9	Y	3	4 1	1
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	291	3	3 9	Y	3	3 1	1
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	363	3	2 9	Y	2	2 1	1
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	499	3	2 9	Y	2	2 1	1
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2 9	Y	2	2 1	1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2 9	Y	2	2 1	1



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983			TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
-----											
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	80 2	11 9	Y	10		68
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	50 2	12 9	Y	11	57 1	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80 2	25 9	Y	23		23
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	65 2	14 9	Y	13		36
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	70 2	30 9	Y	27		63
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	56 2	12 9	Y	11		74
-----											
UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	449 3	48 9	Y	44	57 1	27
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	470 3	50 9	Y	45	42 1	30
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	511 3	25 9	Y	23	32 1	21
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	476 3	23 9	Y	21	23 1	19
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	448 3	26 9	Y	24	26 1	17
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	448 3	29 9	Y	26	30 1	13
-----											
UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 3	1 9	Y	1	1 1	1
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	1 1	-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071		
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-		-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-		-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 3		Y	-0-		-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-		-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976		
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791		
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-		-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-		-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-		-0-
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//	855610									
UNIVERSITY 32-14				WELL #:	3 T	RRCID ->	123969	COMPL. DATE	01/18/1987	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8253 -	8257
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 30-4				WELL #:	1	RRCID ->	125224	COMPL. DATE	11/27/1981	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	7106 -	7364
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	62	3	14	9	Y	13		99
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	26	3	11	9	Y	10		109
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	81	3	8	9	Y	7		116
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	36	3	4	9	Y	4	78 1	42
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	60	3	12	9	Y	11		53
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	68	3	14	9	Y	13		66
-----														
UNIVERSITY 29-21				WELL #:	1	RRCID ->	130191	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	6509 -	7218
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3		18
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	Y	2		20
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2		22
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	15 1	9
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	Y	3		12
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	3	3	9	Y	3		15
-----														
UNIVERSITY 29-28S				WELL #:	2	RRCID ->	131724	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6581 -	7292
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	130	3	1	9	Y	1		7
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1		8
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	Y	1		9
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	4 1	5
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1		6
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	95	3	1	9	Y	1		7
-----														
MILLER B				WELL #:	9	RRCID ->	135595	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6176 -	6469
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		10
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-		10
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-		10
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-		10
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-		10
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-		10
-----														
COX "D"				WELL #:	1	RRCID ->	139971	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6715 -	7021
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-		-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-		-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-		-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
-----														
CHILDRESS RANCH				WELL #:	1791	RRCID ->	142172	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5745 -	5760
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V.I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375																
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
-----																
PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557																
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					43
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	Y	8	37	1	14	6	-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	Y	17					17
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17					34
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1248	2	40	9	Y	36					70
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15					85
-----																
PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464																
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
-----																
PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347																
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
-----																
PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545																
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
-----																
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442																
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
-----																
HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668																
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

-----  
 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-			-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3	Y	-0-			-0-
08		1240 N	784	-0-	-456	-0-	-0-	784	3	Y	-0-			-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-			-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	Y	-0-			-0-
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	Y	-0-			-0-

-----  
 UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439  
 -----

06		1170 N	1034	-0-	-136	-0-	-0-	1024	3	10 9	Y	9	12 1	5
07		1209 N	901	-0-	-308	-0-	-0-	890	3	11 9	Y	10	9 1	6
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3	6 9	Y	5	7 1	4
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3	6 9	Y	5	5 1	4
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3	6 9	Y	5	6 1	3
11		1230 N	994	-0-	-236	-0-	-0-	987	3	7 9	Y	6	7 1	2

-----  
 HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014  
 -----

06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-		-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-		-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-		-0-
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-		-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3	2 9	Y	2		2
11		870 N	830	-0-	-40	-0-	-0-	830	3		Y	-0-		2

-----  
 HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990  
 -----

06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		66
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		66
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		66
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	6 9	N	5	5 8	66
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		66
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		66

-----  
 PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873  
 -----

06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		-0-
08		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
09		360 N	259	-0-	-101	-0-	-0-	259	2		Y	-0-		-0-
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		-0-

-----  
 PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000  
 -----

06		690 N	665	-0-	-25	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-		-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-		-0-
*11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021  
 -----

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
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	312 2	14 9	Y	13				80
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	348 2	14 9	Y	13	68 1	24 6	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	311 2	30 9	Y	27	1 8			
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	311 2	17 9	Y	15			42	
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	301 2	36 9	Y	33			75	
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	305 2	14 9	Y	13			88	

-----  
 PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980  
 -----

06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-			-0-

-----  
 PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396  
 -----

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 2		Y	-0-			-0-

-----  
 COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933  
 -----

06	3715 X	2449	-0-	-1266	-0-	2282 3	167 9	Y	152	222 1	3 8	121
07	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2650 3	171 9	Y	155	149 1	4 8	123
08	2945 X	2177	-0-	-768	-0-	2127 3	50 9	Y	45	89 1	3 8	76
09	2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2279 3	40 9	Y	36	52 1	2 8	58
10	2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	1884 3	46 9	Y	42	52 1		48
11	2730 X	1713	-0-	-1017	-0-	1655 3	58 9	Y	53	59 1	1 8	41

-----  
 UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920  
 -----

06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-
07	682 N	454	-0-	-228	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-			-0-
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-			-0-

-----  
 UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964  
 -----

06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		Y	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-			-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		Y	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		Y	-0-			-0-
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 7013 - 7085		
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
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
-----												
HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 6421 - 9389		
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	Y	-0-			-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	Y	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	Y	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 7132 - 9023		
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11 9	Y	10	13 1	5
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12 9	Y	11	10 1	6
08	1364 N	860	-0-	-504	-0-	853	3	7 9	Y	6	8 1	4
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1035	3	7 9	Y	6	6 1	4
10	837 N	136	-0-	-701	-0-	129	3	7 9	Y	6	7 1	3
11	840 N	36	-0-	-804	-0-	29	3	7 9	Y	6	7 1	2
-----												
UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 6892 - 8841		
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	3	6 9	Y	5	6 1	2
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6 9	Y	5	4 1	3
08	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1796	3	2 9	Y	2	3 1	2
09	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1872	3	3 9	Y	3	3 1	2
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	3	3 9	Y	3	3 1	2
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	3	3 9	Y	3	3 1	2
-----												
HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 6968 - 9134		
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		Y	-0-		-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-		-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		Y	-0-		-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		Y	-0-		-0-
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6418 - 9054		
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	836	3	42 9	Y	38	50 1	25
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	559	3	46 9	Y	42	36 1	27
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	569	3	18 9	Y	16	23 1	18
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	461	3	13 9	Y	12	15 1	14
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	780	3	15 9	Y	14	16 1	12
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19 9	Y	17	19 1	10
-----												
HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 6414 - 9338		
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		Y	-0-		-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		Y	-0-		-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		Y	-0-		-0-
09	1710 N	1371	-0-	-339	-0-	1371	3		Y	-0-		-0-
10	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380	3		Y	-0-		-0-
11	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	1387	3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213 3	4 9	Y	4	6 1		3
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623 3	4 9	Y	4	4 1		3
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 3	1 9	Y	1	2 1		2
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9	Y	1	1 1		2
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763 3	1 9	Y	1	1 1		2
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 3	2 9	Y	2	2 1		2
-----												
HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1014 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1605 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
-----												
HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916			
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
-----												
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378			
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
-----												
PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			20
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 3	1 9	Y	1	1 8		20
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 3	1 9	Y	1			21
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	810 3	4 9	Y	4			25
10	806 N	479	-0-	-327	-0-	479 3		Y	-0-			25
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	463 3		Y	-0-			25

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "OO"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6928 - 7017			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	415	3	4	9	Y	4	10
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7	17
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	Y	7	23
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	330	3	11	9	Y	10	33
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	334	3	8	9	Y	7	6
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	Y	9	15
-----													
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6512 - 8381			
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	3			Y	-0-	-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-	-0-
08	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1017	3			Y	-0-	-0-
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	3			Y	-0-	-0-
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			Y	-0-	-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-	-0-
-----													
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 6918 - 7012			
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-	-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-	-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-	-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-	-0-
-----													
MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6164 - 6499			
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-	8
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-	8
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	8
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-	8
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	8
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-	8
-----													
PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5940 - 6405			
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-	-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-	-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-	-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-	-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	-0-
-----													
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6461			
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-	-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-	-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-	-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-	-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-	-0-
-----													
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 6845 - 7113			
06	1080	N	744	-0-	-336	-0-	730	3	14	9	Y	13	54
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	3	11	9	Y	10	62
08	1147	N	926	-0-	-221	-0-	912	3	14	9	Y	13	10
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	734	3	15	9	Y	14	23
10	930	N	772	-0-	-158	-0-	757	3	15	9	Y	14	37
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5	42



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 6916 - 6999	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-		-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-		-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414 3		N	-0-		-0-
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3		N	-0-		-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
-----											
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6669 - 6823	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 3	1 9	Y	1	1 8	30
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-		30
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-		30
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-		30
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-		30
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		30
-----											
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6515 - 8400	
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	898 3	79 9	Y	72	124 1	111
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1373 3	79 9	Y	72		183
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1082 3	76 9	Y	69	126 1	126
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	847 3	79 9	Y	72	126 1	72
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	509 3	77 9	Y	70		142
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	673 3	69 9	Y	63	131 1	74
-----											
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 6898 - 7017	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 6990 - 9637	
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	270 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	287 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5866 - 5892	
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	375	-0-	-135	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
-----											
MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6138 - 6609	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		7
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		7
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		7
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		7
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		7
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
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
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-	-0-	19
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	Y	-0-	-0-	19
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-	-0-	19
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-	-0-	19
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 3	Y	-0-	-0-	19
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	Y	-0-	-0-	19

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	1	1 8	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388		
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282 2	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277		
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	81	-0-	-570	-0-	81 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	Y	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M	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	EOM BALANCE
		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6514	- 7214					
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 3			Y	-0-			2
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			Y	-0-			2
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-			2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 6			Y	-0-			2
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			Y	-0-			2
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			Y	-0-			2
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7048	- 7125					
06	630 N	315	-0-	-315	-0-	315 3			Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			Y	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6981	- 9012					
06	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 3			Y	-0-			-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3			Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3			Y	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3			Y	-0-			-0-
PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5921	- 6440					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2			N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5595	- 6315					
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			Y	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-			-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5905	- 5937					
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-			-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 20-1		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 146025	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6413	-	8798							
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	779	3	13	9	Y	12	16	1			5
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	11	1			6
08	899 N	691	-0-	-208	-0-	687	3	4	9	Y	4	7	1			3
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	878	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	3	4	9	Y	4	5	1			1
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5900	-	5934							
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	999	-0-	-471	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 5879	-	6015							
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5952	-	6339							
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
PIERCE "F", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5516	-	6254							
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 5930	-	6382							
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					5
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					5
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					5
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5863	-	5956							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE "D", V. I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966		
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
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	N	-0-		-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2	N	-0-		-0-
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2	N	-0-		-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2	N	-0-		-0-
-----										
PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
-----										
PIERCE STATE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 146933		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290		
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304 2	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9 N	3		3
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 2	8 9 N	7		10
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	485 2	24 9 N	22		32
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	437 2	23 9 N	21		53
-----										
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284		
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 2	Y	-0-		4
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	Y	-0-		4
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	Y	-0-		4
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		4
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2	Y	-0-		4
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		4
-----										
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		6
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		6
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	Y	-0-		6
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2	Y	-0-		6
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2	Y	-0-		6
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	Y	-0-		6
-----										
PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6476 - 6966		
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
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-		14
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-		14
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-		14
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-		14
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-		14
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-		14
-----												
PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5204 - 6264		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-		-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-		-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5836 - 6293		
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2		Y	-0-		15
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	155	2	3 9	Y	3		18
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1 9	Y	1	1 8	18
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	234	2	1 9	Y	1		19
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		19
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		Y	-0-		19
-----												
UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 7010 - 7038		
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3614	3	7 9	N	6		96
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	3	7 9	N	6		102
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	3	9 9	N	8	1 8	109
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3193	3	10 9	N	9		118
10	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	2857	3	7 9	N	6		124
11	2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2432	3	4 9	N	4		128
-----												
HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6544 - 9078		
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	3		Y	-0-		-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5316 - 6238		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-		30
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2 9	Y	2		32
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		32
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1		33
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-		33
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	228	2	1 9	Y	1		34
-----												
PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5709 - 6193		
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-		-0-
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2		Y	-0-		-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	208	-0-	-288	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-	34	
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2	Y	-0-	34	
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	Y	-0-	34	
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2	Y	-0-	34	
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	Y	-0-	34	
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-	34	
-----											
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277			
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2	Y	-0-	48	
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2	Y	-0-	48	
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2	Y	-0-	48	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-	48	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-	48	
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	48	
-----											
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224			
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	5	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-	5	
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	5	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	5	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	Y	-0-	5	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	Y	-0-	5	
-----											
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147			
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
-----											
PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445			
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2	Y	-0-	7	
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	Y	-0-	7	
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	Y	-0-	7	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	Y	-0-	7	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-	7	
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	7	
-----											
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140			
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3	Y	-0-	2	
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	2	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	2	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	2	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	2	
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	2	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288			
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
06	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	3	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	1250	3	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3	Y	-0-		-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	Y	-0-		-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	Y	-0-		-0-
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	Y	-0-		-0-
-----											
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114			
06	1140 X	551	-0-	-589	-0-	551	3	Y	-0-		24
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	699	3	Y	3		27
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	Y	7	9	33
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	3	9	36
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-		36
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	1	9	37
-----											
HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038			
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	Y	-0-		-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	Y	-0-		-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	Y	-0-		-0-
09	1320 N	926	-0-	-394	-0-	926	3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	927	-0-	-344	-0-	927	3	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	3	Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547			
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3	Y	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-		-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	N	1	8	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		113
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		113
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		113
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3	Y	-0-		113
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		113
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3	Y	-0-		113
-----											
MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371			
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-		8
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-		8
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-		8
09	1050 N	667	-0-	-383	-0-	667	2	Y	-0-		8
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2	Y	-0-		8
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2	Y	-0-		8



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6201 - 6544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		7
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-		7
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		7
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		7
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-		7
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		7
-----											
HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6759 - 8660	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-		-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-		-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7054 - 8986	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		5
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	Y	1	1 8	5
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		Y	-0-		5
09	420 N	247	-0-	-173	-0-	247 3		Y	-0-		5
10	434 N	226	-0-	-208	-0-	226 3		Y	-0-		5
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3		Y	-0-		5
-----											
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5767 - 6264	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-		-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5793 - 6214	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		57
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-		57
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		57
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-		57
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		57
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2		Y	-0-		57
-----											
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5815 - 6222	
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
-----											
SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6443 - 9002	
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		Y	-0-		12
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-		12
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		12
09	450 N	298	-0-	-152	-0-	298 3		Y	-0-		12
10	527 N	127	-0-	-400	-0-	127 3		Y	-0-		12
11	480 N	72	-0-	-408	-0-	72 3		Y	-0-		12

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6158 - 6447	
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
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692 2	Y	-0-		9
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751 2	Y	-0-		9
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	Y	-0-		9
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	Y	-0-		9
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		9
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767 2	Y	-0-		9
-----											
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6603 - 7100	
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325 3	Y	-0-		14
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308 3	Y	-0-		14
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	Y	-0-		14
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1259 3	1 9	Y	1	15
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120 3	Y	-0-		15
11	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1021 3	10 9	Y	9	24
-----											
MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134 2	Y	-0-		7
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 2	Y	-0-		7
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		7
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		7
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70 2	Y	-0-		7
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139 2	Y	-0-		7
-----											
HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6602 - 7244	
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 6802 - 7089	
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
08	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
10	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 6919 - 8977	
06	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229 3	Y	-0-		-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	Y	-0-		-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	Y	-0-		-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	Y	-0-		-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	Y	-0-		-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 6704 - 8832	
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 3	9 9	Y	8	10 1 1 8 4
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493 3	10 9	Y	9	7 1 2 8 4
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276 3	6 9	Y	5	5 1 2 8 2
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394 3	3 9	Y	3	3 1 1 8 1
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326 3	3 9	Y	3	3 1 1 1
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336 3	3 9	Y	3	4 1 -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
HENNDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	3	1	9	Y	1	1	1	-0-		
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	Y	1	1	1	-0-		
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-			-0-		
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-			-0-		
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-			-0-		
*11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-		
-----																
HENNDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778								
06	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1714	3	17	9	Y	15	19	1	1	8	9
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	Y	19	14	1	5	8	9
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	3	9	9	Y	8	9	1	3	8	5
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5	6	1	1	8	3
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1721	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1591	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	2
-----																
HENNDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091								
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
-----																
HENNDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235								
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1211	-0-	-835	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
-----																
HENNDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925								
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
-----																
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006								
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	383	3	32	9	Y	29	54	1			56
07	620 N	227	-0-	-393	-0-	195	3	32	9	Y	29					85
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	696	3	31	9	Y	28	53	1			60
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	547	3	33	9	Y	30	52	1			38
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28					66
11	600 N	436	-0-	-164	-0-	407	3	29	9	Y	26	54	1			38
-----																
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347								
06	990 N	695	-0-	-295	-0-	695	3			Y	-0-					30
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					30
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					30
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					30
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			Y	-0-					30
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					30

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 10-11		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2408M	RRCID ->	160699	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6541 - 6756
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	Y	-0-	21
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	Y	-0-	21
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	Y	-0-	21
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	Y	-0-	21
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	Y	-0-	21
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	Y	-0-	21
-----									
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:	7-U	RRCID ->	165672	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6556 - 7116
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	143 3	Y	-0-	2
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	Y	-0-	2
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3	Y	-0-	2
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3	Y	-0-	2
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-	2
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	2
-----									
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:	8	RRCID ->	165678	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989 PERF. 6299 - 8817
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	Y	-0-	29
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 3	Y	-0-	29
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 3	Y	-0-	29
09	1470 N	1141	-0-	-329	-0-	1141 3	Y	-0-	29
10	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205 3	Y	-0-	29
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238 3	Y	-0-	29
-----									
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:	3404	RRCID ->	165682	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098 PERF. 6526 - 9074
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206 3	17 9 Y	15 130 1	32
07	2356 N	1565	-0-	-791	-0-	1534 3	31 9 Y	28	60
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1678 3	31 9 Y	28	88
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	993 3	45 9 Y	41	129
10	1550 N	1174	-0-	-376	-0-	1144 3	30 9 Y	27 140 1	16
11	1650 N	1312	-0-	-338	-0-	1272 3	40 9 Y	36	52
-----									
MEADOWS RANCH "9"		WELL #:	2X	RRCID ->	166679	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	1350 N	690	-0-	-660	-0-	689 3	1 9 Y	1	8
07	1488 N	803	-0-	-685	-0-	802 3	1 9 Y	1	9
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	Y	-0-	9
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118 3	1 9 Y	1	10
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	Y	-0-	10
*11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	Y	-0-	10
-----									
MEADOWS RANCH "9"		WELL #:	1	RRCID ->	166816	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8455 PERF. 5980 - 6823
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9 Y	1	5
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 3	1 9 Y	1	6
08	961 N	545	-0-	-416	-0-	545 3	Y	-0-	6
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 3	Y	-0-	6
10	682 N	406	-0-	-276	-0-	406 3	Y	-0-	6
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	370 3	Y	-0-	6

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 6108 - 7518	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELBBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	422	2	17	9	N	12
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	499	2	20	9	N	30
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	507	2	4	9	N	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	-0-

HELBBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	12
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	326	2	19	9	N	29
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A	
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	777	3	31	9	Y	85
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	898	3	21	9	Y	104
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	981	3	29	9	Y	19
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	826	3	33	9	Y	49
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1017	3	31	9	Y	77
11	990 N	611	-0-	-379	-0-	598	3	13	9	Y	89

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029		PERF. 5963 - 6895	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	516	2	18	9	N	13
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	31
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1224	2	201	9	N	172
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	993	2	127	9	N	110
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	803	2	128	9	N	226
11	1380 N	836	-0-	-544	-0-	703	2	133	9	N	166

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6719 - 8837	
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1449	3	15	9	Y	10
07	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1557	3	19	9	Y	11
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	8
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	3	6	9	Y	7
10	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1523	3	6	9	Y	6
11	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1539	3	8	9	Y	5

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 6719 - 6858	
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	116	3	3	9	Y	2
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	2
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962				
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
06		780 N	751	-0-	-29	-0-	750 3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		837 N	800	-0-	-37	-0-	799 3	1	9	Y	1	1 1	-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			Y	-0-		-0-
09		750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3			Y	-0-		-0-
10		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3			Y	-0-		-0-
11		810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3			Y	-0-		-0-
-----													
UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654				
06		960 N	930	-0-	-30	-0-	917 3	13	9	Y	12	16 1	7
07		1054 N	995	-0-	-59	-0-	982 3	13	9	Y	12	11 1	8
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1020 3	7	9	Y	6	8 1	6
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	957 3	6	9	Y	5	6 1	5
10		992 N	963	-0-	-29	-0-	956 3	7	9	Y	6	6 1	5
11		990 N	980	-0-	-10	-0-	973 3	7	9	Y	6	7 1	4
-----													
UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431				
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			Y	-0-		-0-
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3			Y	-0-		-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			Y	-0-		-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			Y	-0-		-0-
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-		-0-
-----													
HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373				
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		-0-
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3			N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3			N	-0-		-0-
-----													
COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970				
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			Y	-0-		-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			Y	-0-		-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3			Y	-0-		-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			Y	-0-		-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			Y	-0-		-0-
11		840 N	658	-0-	-182	-0-	658 3			Y	-0-		-0-
-----													
UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241				
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	380 3	7	9	Y	6	8 1	1
07		434 N	355	-0-	-79	-0-	348 3	7	9	Y	6	6 1	1
08		403 N	383	-0-	-20	-0-	379 3	4	9	Y	4	5 1	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	424 3	3	9	Y	3	3 1	-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	390 3	4	9	Y	4	4 1	-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	327 3	4	9	Y	4	4 1	-0-
-----													
UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834				
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			N	-0-		-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3			N	-0-		-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			N	-0-		-0-
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			N	-0-		-0-
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3			N	-0-		-0-
*11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930 N	902	-0-	-28	-0-	895 3	7 9 N	6	7 1	4
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-	963 3	7 9 N	6	5 1	5
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	988 3	64 9 N	58	36 1	27
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	904 3	83 9 N	75	53 1	49
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	929 3	92 9 N	84	77 1	56
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	935 3	101 9 N	92	97 1	51
-----										
MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993		
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
-----										
UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900		
06	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
-----										
UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096		
06	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5450 3	N	-0-		-0-
07	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	5959 3	N	-0-		-0-
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6148 3	69 9 N	63	36 1	27
09	5790 X	5549	-0-	-241	-0-	5548 3	91 9 N	83	58 1	52
10	5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5777 3	103 9 N	94	85 1	61
*11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5912 3	113 9 N	103	108 1	56
-----										
UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0		
06	4620 X	2462	-0-	-2158	-0-	2462 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2842	-0-	2842	-0-	2842 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	5217	-0-	5217	-0-	8059 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	6970	-0-	6970	-0-	15029 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	4065	-0-	4065	-0-	19094 3	Y	-0-		-0-
*11	22634 X	3540	-0-	-19094	-0-	3540 3	Y	-0-		-0-
-----										
UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046		
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	289 3	116 9 N	105	61 1	44
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	228 3	188 9 N	171	112 1	103
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	242 3	223 9 N	203	177 1	129
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	267 3	262 9 N	238	242 1	125
-----										
UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718		
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1000 3	15 9 N	14	18 1	10
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1042 3	17 9 N	15	13 1	12
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077 3	41 9 N	37	27 1	22
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	949 3	50 9 N	45	34 1	33
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	988 3	55 9 N	50	47 1	36
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1026 3	61 9 N	55	59 1	32

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 6419 - 8926		
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
06	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
07	2821 N	2540	-0-	-281	-0-	2540	3		N	-0-		-0-
08	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3		N	-0-		-0-
09	1950 N	1719	-0-	-231	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
11	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	2113	3		N	-0-		-0-

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 6544 - 8216		
06	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1249	3	17	9	N	15	200
07	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1336	3	26	9	N	24	42
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	3	14	9	N	13	55
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1275	3	12	9	N	11	66
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1287	3	12	9	N	11	77
11	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1296	3	21	9	N	19	96

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6651 - 8788		
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	N	1	-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	N	1	-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	3	19	9	N	17	7
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1831	3	21	9	N	19	12
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	3	26	9	N	24	15
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1853	3	32	9	N	29	15

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 6805 - 8979		
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3		N	-0-		-0-
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3		N	-0-		-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	938	3	46	9	N	42	18
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	864	3	51	9	N	46	31
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	872	3	63	9	N	57	37
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	894	3	76	9	N	69	36

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6032 - 6820		
06	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1391	3	32	9	N	29	28
07	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1437	3	24	9	N	22	50
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	3	30	9	N	27	77
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	3	21	9	N	19	96
10	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1378	3	14	9	N	13	109
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1343	3	28	9	N	25	131

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A		
PIERCE, VICTOR		WELL #: 1										
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-		63
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-		63
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	154	2		N	-0-		63
09	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2		N	-0-		63
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-		63
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		63



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6043 - 6239		
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
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	131 2	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2		N	-0-			-0-
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6147 - 6291		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2 1	702 2	N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2 1	705 2	N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 2	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-
07	217 N	70	-0-	-147	-0-	2 1	68 2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	2	1	146	2	N	-0-	-0-
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-	-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-
11	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-	-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	-0-
08	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-	-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-	-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	-0-
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-	-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-	-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-	-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-	-0-
07	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-	-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425				
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-	-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212				
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256			
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
06	720 N	289	-0-	-431	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	248	-0-	-310	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327			
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62 2	N	-0-	-0-	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265 2	N	-0-	-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	102	-0-	-468	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
08	713 N	147	-0-	-566	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
08	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	205	-0-	-155	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	249	-0-	-371	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	338	-0-	-202	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065			
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412			
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	2	N	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	N	-0-
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590			
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236				
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374				
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198				
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	185 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420				
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	376 2		N	-0-			-0-
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
-----												
MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294				
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. "29"		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
			875395			WELL #:	1	RRCID ->	203436	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5964 -	6294
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				
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-				
07		744 N	438	-0-	-306	-0-	438 2	N	-0-			-0-				
08		527 N	411	-0-	-116	-0-	411 2	N	-0-			-0-				
09		750 N	447	-0-	-303	-0-	447 2	N	-0-			-0-				
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-			-0-				
*11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-				
-----																
MONTGOMERY 4						WELL #:	1	RRCID ->	205631	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6127 -	6694
06		540 N	475	-0-	-65	-0-	474 2	1 9	N	1		43				
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	621 2	1 9	N	1		44				
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		44				
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		44				
10		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-		44				
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		44				
-----																
PIERCE, V.I. 29						WELL #:	2	RRCID ->	205976	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5924 -	6145
06		750 N	540	-0-	-210	-0-	540 2		N	-0-		-0-				
07		775 N	318	-0-	-457	-0-	318 2		N	-0-		-0-				
08		744 N	355	-0-	-389	-0-	355 2		N	-0-		-0-				
09		540 N	348	-0-	-192	-0-	348 2		N	-0-		-0-				
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-				
11		330 N	220	-0-	-110	-0-	220 2		N	-0-		-0-				
-----																
VI PIERCE 29						WELL #:	3	RRCID ->	205978	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6014 -	6164
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-				
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		-0-				
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-				
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-		-0-				
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-		-0-				
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-				
-----																
PIERCE, V. I. 29						WELL #:	5	RRCID ->	206012	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5921 -	6084
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-				
07		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-		-0-				
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-		-0-				
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-				
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-		-0-				
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-		-0-				
-----																
PIERCE, V.I. 29						WELL #:	4	RRCID ->	206166	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6038 -	6257
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-				
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-		-0-				
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-		-0-				
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-				
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-				
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-				
-----																
PIERCE 1						WELL #:	1	RRCID ->	206241	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6194 -	6612
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	115 2	35 9	N	32	185 1	43				
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	150 2	1 9	N	1		44				
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	N	2		46				
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6 9	N	5		51				
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	148 2	2 9	N	2		53				
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	N	1		54				

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED MONTGOMERY 4		//CONT.// //CONT.//	67995 200 875395	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 206246	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 7049	PERF. 6138	-	6720			
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-	-0-		
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-		
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-		
PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6078	-	6306			
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-		
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-	-0-		
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-		
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	N	-0-	-0-		
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-	-0-		
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-		
UNIT PETROLEUM COMPANY HENDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399	COMPL. DATE 02/19/1964	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A					
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-	-0-		
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-	-0-		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	-0-		
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-	-0-		
HENDERSON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616	COMPL. DATE 05/08/1968	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-	-0-		
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-	-0-		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-		
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-	-0-		
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-	-0-		
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-	-0-		
HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766	COMPL. DATE 12/27/1967	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	78	1	N	-0-	-0-		
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	67	1	N	-0-	-0-		
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	-0-		
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	-0-		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	-0-		
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	90	1	N	-0-	-0-		
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6434	-	6545			
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	6	88		
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-	88		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-	88		
09	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2	Y	-0-	88		
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2	Y	-0-	88		
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2	Y	-0-	88		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888		
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	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
-----											
PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898		
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	
-----											
PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873		
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	2	N	-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	67	1	253	2	N	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	25	1	197	2	N	-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	41	1	244	2	N	-0-
-----											
PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026		
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
-----											
PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2	N	-0-	-0-	
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
-----											
PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000		
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	70	1	222	2	N	-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	90	1	216	2	N	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	80	1	215	2	N	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	2	N	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	72	1	276	2	N	-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	N	-0-
-----											
CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217		
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2
07	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2	N	-0-	2	8
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2	N	-0-	161	
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2	N	-0-	161	
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2	N	-0-	161	
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2	N	-0-	161	



OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY S.P.G.C. "9"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864			
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	
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	2	N	-0-		188	
07	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-		188	
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	862	2	N	1	9	188	
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2	N	-0-	1	8	188
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		188	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		188	
-----												
S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	N	1	9	-0-	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-	1	8	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501			
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-	
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2	N	-0-		-0-	
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619			
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-	
-----												
PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026			
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	66	1	N	-0-		-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-	
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	54	1	N	-0-		-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-	
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	73	1	N	-0-		-0-	
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-	
-----												
HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976			
06	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	169	1	N	-0-		161	
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	159	1	N	6		167	
						7	9					
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	169	1	N	3		170	
						3	9					
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	172	1	N	-0-		170	
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	175	1	N	3		173	
						3	9					
11	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	154	1	N	-0-		173	

OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY PIERCE STATE "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	89	1	150	2	N	-0-			-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	81	1	146	2	N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	94	1	151	2	N	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	87	1	152	2	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	103	1	170	2	N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	99	1	143	2	N	-0-			-0-
-----														
PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141					
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	37	1	67	2	N	-0-			-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	24	1	56	2	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	34	1	72	2	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	2	N	-0-			-0-
-----														
PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014					
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469					
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-			133
07	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-			133
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-			133
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			133
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			133
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			133
-----														
PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222					
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932					
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			70
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	1	8	73
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	59	1	14
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			14
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-			14
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			14
-----														
PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361			
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
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2	N	-0-	19	
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	-0-	19	
08	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-	19	
09	480 N	248	-0-	-232	-0-	248	2	N	-0-	19	
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-	19	
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	19	
-----											
HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161			
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-	182	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	182	
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-	182	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-	182	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7 9 N	6	188	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-	188	
-----											
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-	-0-	
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-	-0-	
-----											
PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	
07	899 N	213	-0-	-686	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311			
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-	60	
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	60	
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-	60	
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-	60	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	60	
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-	60	
-----											
PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034			
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	29	1	183 2 N	-0-	-0-	
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	35	1	193 2 N	-0-	-0-	
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160 2 N	-0-	-0-	
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	1	N	-0-	-0-	
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177 2 N	-0-	-0-	
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193 2 N	-0-	-0-	
-----											
PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502			
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2	N	-0-	-0-	

-----  
 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	195	1	394	2	N	-0-				-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	209	1	463	2	N	-0-				-0-
08		682 N	605	-0-	-77	-0-	197	1	408	2	N	-0-				-0-
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	166	1	406	2	N	-0-				-0-
10		682 N	462	-0-	-220	-0-	73	1	389	2	N	-0-				-0-
11		600 N	396	-0-	-204	-0-	66	1	330	2	N	-0-				-0-

-----  
 HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

06		600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-				53
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	Y	-0-				55
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	45	1		10
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-				10
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				10
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			Y	-0-				10

-----  
 HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

06		690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2			Y	-0-				81
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	-0-				84
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	68	1		16
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				16
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-				16
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				16

-----  
 PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-

-----  
 ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10	176	1		38
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	N	9				47
08		496 N	439	-0-	-57	-0-	432	2	7	9	N	6				53
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	408	2	13	9	N	12				65
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	433	2	24	9	N	22				87
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	402	2	18	9	N	16				103

-----  
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	163	2			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
MONTGOMERY 1				WELL #:	1	RRCID ->	037117	COMPL. DATE	09/04/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6572 - 6767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON 23				WELL #:	1	RRCID ->	037386	COMPL. DATE	08/13/1965	TOTAL DEPTH	9576	PERF. N/A		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----														
MONTGOMERY 2				WELL #:	1	RRCID ->	037804	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6242 - 6697		
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	213	1	468	3	N	-0-			-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	221	1	338	3	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	220	1	525	3	N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	213	1	508	3	N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	220	1	512	3	N	-0-			-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	226	1	514	3	N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY 2				WELL #:	2	RRCID ->	099102	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 6085 - 6385		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	52	1	144	3	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	55	1	91	3	N	-0-			-0-
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	54	1	61	3	N	-0-			-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	52	1	111	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	3	N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	3	N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY 1				WELL #:	102	RRCID ->	130492	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6521 - 6757		
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	78	1	55	3	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	78	1	106	3	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	81	1	224	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	198	3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	3	N	-0-			-0-
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	78	1	67	3	N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON 23				WELL #:	3	RRCID ->	137980	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6378 - 6966		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	167	1	413	3	N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	170	1	385	3	N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	167	1	441	3	N	-0-			-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	165	1	396	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	167	1	414	3	N	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	162	1	448	3	N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY 1				WELL #:	3	RRCID ->	138240	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6483 - 6775		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756							
06	690 N	137	-0-	-553	-0-	78	1	59	3	N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	309	3	N	-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	3	N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	3	N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	81	1	305	3	N	-0-					-0-
11	690 N	295	-0-	-395	-0-	78	1	217	3	N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703							
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	177	1	390	3	N	-0-					-0-
07	558 N	459	-0-	-99	-0-	182	1	277	3	N	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	183	1	438	3	N	-0-					-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	177	1	423	3	N	-0-					-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	183	1	427	3	N	-0-					-0-
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	164	1	372	3	N	-0-					-0-
-----																
MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572							
06	690 N	494	-0-	-196	-0-	63	1	431	3	N	-0-					-0-
07	775 N	438	-0-	-337	-0-	64	1	374	3	N	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	N	-0-					-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	3	N	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	N	-0-					-0-
11	690 N	278	-0-	-412	-0-	63	1	215	3	N	-0-					-0-
-----																
HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982							
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	205	1	507	3	N	-0-					-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	217	1	493	3	N	-0-					-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	220	1	580	3	N	-0-					-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	210	1	504	3	N	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	220	1	544	3	N	-0-					-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	213	1	590	3	N	-0-					-0-
-----																
HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752							
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	132	1	326	3	N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	132	1	299	3	N	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	132	1	348	3	N	-0-					-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	126	1	302	3	N	-0-					-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	132	1	327	3	N	-0-					-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	127	1	353	3	N	-0-					-0-
-----																
HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6490 - 6960				
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
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	70	1	158	3	N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	70	1	185	3	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	69	1	167	3	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	70	1	174	3	N	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	68	1	189	3	N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6407 - 6594				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 6508 - 6534				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6104 - 6377				
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	63	1	629	3	N	-0-			-0-
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	66	1	740	3	N	-0-			-0-
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	64	1	620	3	N	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	N	-0-			-0-
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	64	1	597	3	N	-0-			-0-
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	3	N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6194 - 6748				
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	78	1	486	3	N	-0-			-0-
07	899 N	137	-0-	-762	-0-	78	1	59	3	N	-0-			-0-
08	620 N	161	-0-	-459	-0-	80	1	81	3	N	-0-			-0-
09	570 N	159	-0-	-411	-0-	78	1	81	3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	3	N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6732 - 6742				
06	480 N	123	-0-	-357	-0-	78	1	45	3	N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	85	1	283	3	N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	523	3	N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	N	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	81	1	250	3	N	-0-			-0-
11	570 N	295	-0-	-275	-0-	78	1	217	3	N	-0-			-0-
-----														
BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6460 - 6955				
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787					
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	62	1	20	3	N	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	63	1	40	3	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	62	1	60	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	65	1	36	3	N	-0-			-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	62	1	23	3	N	-0-			-0-
-----														
BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732					
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760					
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	78	1	23	3	N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	75	1	55	3	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	80	1	105	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	78	1	57	3	N	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	3	N	-0-			-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	3	N	-0-			-0-
-----														
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694					
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	915	3	13	9	N	12			109
07	1178 N	791	-0-	-387	-0-	771	3	20	9	N	18	3	8	124
08	1023 N	654	-0-	-369	-0-	645	3	9	9	N	8	2	8	130
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	915	3	41	9	N	37	19	8	148
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	3	25	9	N	23	3	8	168
11	630 N	381	-0-	-249	-0-	366	3	15	9	N	14			182
-----														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #: 3		RRCID -> 159778		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
ROBERTSON			WELL #:	1	RRCID ->	053146	COMPL. DATE	01/15/1969	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6230 - 6797		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST, W. W.			WELL #:	1022	RRCID ->	102504	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	3647 - 3681		
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	92	1	199	2	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST, W. W.			WELL #:	2022	RRCID ->	109399	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	3544 - 3548		
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	128	1	250	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD			WELL #:	438A	RRCID ->	232510	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	4823 - 5022		
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	204	1	438	2	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD			WELL #:	13B	RRCID ->	232516	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5897 - 6201		
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD			WELL #:	447D	RRCID ->	232519	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5147 - 5909		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	127	1	240	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARD			WELL #:	237C	RRCID ->	241645	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	4625 - 5593		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	70	1	150	2	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WOLF CAMP 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 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	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	97 1	208 2	N	-0-	-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WTG EXPLORATION		945220									
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A			
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-	
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-	-0-	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-	
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 2		N	-0-	-0-	
-----											
HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A			
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-	6	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	6	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-	6	
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 2		Y	-0-	6	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-	6	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		Y	-0-	6	
-----											
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-	-0-	
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-	-0-	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-	-0-	
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
-----											
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	8	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6126 - 6450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2	Y	-0-		6
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		6
08	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2	Y	-0-		6
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	Y	-0-		6
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2	Y	-0-		6
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		6
-----											
MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6175 - 6453	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1 9	Y	1	9
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-	9
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-	9
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-	9
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-	9
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1 9	Y	1	10
-----											
HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6174 - 6496	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-	42
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	42
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-	42
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	42
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-	42
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-	42
-----											
MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6330 - 6362	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	26
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	26
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-	26
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	26
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-	26
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9	N	1	27
-----											
MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6132 - 6431	
06	660 N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2 9	Y	2	31
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-	31
08	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	2		Y	-0-	31
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	2		Y	-0-	31
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-	31
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	299	2	1 9	Y	1	32
-----											
HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6156 - 6659	
06	420 N	109	-0-	-311	-0-	109	2		Y	-0-	18
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		Y	-0-	18
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2		Y	-0-	18
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-	18
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-	18
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		Y	-0-	18
-----											
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6161 - 6658	
06	660 N	373	-0-	-287	-0-	371	2	2 9	Y	2	34
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	34
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		Y	-0-	34
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-	34
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	34
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2 9	Y	2	36

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802		
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2	N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450		
06	780 N	84	-0-	-696	-0-	83	2	1 9 Y	1		30
07	930 N	89	-0-	-841	-0-	89	2	Y	-0-		30
08	775 N	91	-0-	-684	-0-	91	2	Y	-0-		30
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		30
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-		30
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	Y	-0-		30
-----											
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403		
06	960 N	621	-0-	-339	-0-	609	2	12 9 Y	11		53
07	961 N	484	-0-	-477	-0-	478	2	6 9 Y	5		58
08	775 N	441	-0-	-334	-0-	441	2	Y	-0-		58
09	630 N	402	-0-	-228	-0-	402	2	Y	-0-		58
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2	Y	-0-		58
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2	Y	-0-		58
-----											
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324		
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493		
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		160
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		160
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-		160
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		160
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2	N	-0-		160
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	634	2	N	-0-		160
-----											
UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		190
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		190
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		190
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-		190
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-		190
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	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	* * 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
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	7
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	8
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-	8
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	8
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	8
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-	8
-----													
UNIVERSITY "30-24"		WELL #:		1	RRCID ->	183500	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6574 - 7272	
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	709	2	30	9	N	27	132
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	739	2	31	9	N	28	160
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	745	2	39	9	N	35	195
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	721	2	30	9	N	27	37
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	739	2	40	9	N	36	73
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	713	2	12	9	N	11	84
-----													
YUCCA ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	036466	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	5566 - 6277	
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-	-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	-0-
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-	-0-
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-
-----													
PIERCE, V. I. "104"		WELL #:		1	RRCID ->	137093	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5936 - 6597	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-
-----													
PIERCE, V. I. "103"		WELL #:		1	RRCID ->	152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6110 - 6138	
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-	26
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	26
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-	26
09		420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-	26
10		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-	26
11		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-	26
-----													
OZONA (CANYON SAND, OIL)		WELL #:		1	RRCID ->	268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6106 - 6745	
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	-0-
07		682 N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-	-0-
08		620 N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-	-0-
09		630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-	-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.//		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO				855610											
HELBBING 23				WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6331 - 6900	
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
06		540 N	261	-0-	-279	-0-	218	2	43	9	N	39			94
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42	1	8	135
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	323	2	45	9	N	41	1	8	175
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32	170	1	37
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	9	N	40			77
11		360 N	265	-0-	-95	-0-	221	2	44	9	N	40			117
-----															
HELBBING 23				WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE		09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919	
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16	38	1	14
07		434 N	263	-0-	-171	-0-	244	2	19	9	N	17			31
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	31	1	-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
-----															
HELBBING 23				WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE		12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615	
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	329	2	18	9	N	16	35	1	12
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17			29
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	29	1	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARCO-CHILDRESS				WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE		09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 2783 - 2798	
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PIERCE, J.S. "6"				WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE		12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2250	- 2264		
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3080	- 3092		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2859	- 2893		
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2868	- 2891		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 3120	- 3136		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3122	- 6742		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
THOMAS, J. K.		WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461		
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
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE, V. I. 103		WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 278264		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86	173 1	32
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56		88
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61		149
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58	164 1	43
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90		133
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133
-----										
OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		67995 450		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
MONTGOMERY D		WELL #: 113 C		RRCID -> 076180		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 156463		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121		
06	510 #	496	-0-	-14	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
08	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2	Y	-0-		-0-
09	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-		-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 157267		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168		
06	660 #	582	-0-	-78	-0-	582 2	Y	-0-		-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		-0-
08	682 #	647	-0-	-35	-0-	647 2	Y	-0-		-0-
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2	Y	-0-		-0-
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y	NO RPT		-0-



OZONA (CLEAR FORK, UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
MILLER HOOVER B UNIT												
WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		1680 #	1482	-0-	-198	-0-	1482	2		Y	-0-	-0-
07		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-	-0-
08		1736 #	1735	-0-	-1	-0-	1735	2		Y	-0-	-0-
09		1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-	-0-
10		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT	-0-
MONTGOMERY E												
WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-	-0-
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-	-0-
08		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-	-0-
09		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	-0-
10		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT	-0-
OZONA (CLEAR FORK 2890)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
UNION PACIFIC												
WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OZONA (ELLENBURGER)												
DCP MIDSTREAM, LP												
UNION PACIFIC												
WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
THOMPSON, J. CLEO												
MEADOWS "4"												
WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
 WILSON SYSTEMS, INC. 930380  
 COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER)		//CONT.// 67996 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
FRIEND "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 158798		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107									
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THORP, TOM TRANSPORTS, INC.		857123															
OZONA NORTH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268193		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OZONA, EAST (SPRABERRY)		67996 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT									
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 141691		COMPL. DATE 04/03/1963		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OZONA, N. (CANYON)		67997 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT									
APPROACH OPERATING LLC		028625															
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 270679		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777									
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-	
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-	
OZONA, NE. (CANYON SAND)		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631									
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-	
APPROACH OPERATING LLC		028625															
CHILDRESS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 105747		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408									
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-	
07	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					-0-	
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					-0-	
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-	
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406							
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
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-				-0-
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	-0-	627	3		Y	-0-				-0-
08	651 N	450	-0-	-201	-0-	-0-	450	3		Y	-0-				-0-
09	600 N	485	-0-	-115	-0-	-0-	485	3		Y	-0-				-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600	3		Y	-0-				-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-				-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335							
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-				-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-				-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-				-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-				-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-				-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #: 1		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-				23
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-				23
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				23
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A					
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	3	3	1	1
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	8	7	1	2
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	8	8	1	2
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	8	7	1	3
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	233	3	Y	8	9	1	2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	8	8	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 019113		COMPL. DATE 01/03/1963		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A							
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	2	4	1	1
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	4	4	1	1
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	4	4	1	1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	6	5	1	2
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	8	8	1	2
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	8	8	1	2





OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 050213		COMPL. DATE 04/02/1971		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	540 N	255	-0-	-285	-0-	12 1 3 9	240 3	Y	3	6 1	1
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14 1 13 9	645 3	Y	12	10 1	3
08	744 N	580	-0-	-164	-0-	13 1 14 9	553 3	Y	13	13 1	3
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1 13 9	537 3	Y	12	11 1	4
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	10 1 13 9	538 3	Y	12	13 1	3
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	13 1 12 9	511 3	Y	11	11 1	3
-----											
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 5		RRCID -> 050242		COMPL. DATE 04/16/1971		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A			
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	25 1 17 9	512 3	Y	15	14 1	5
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	12 1 18 9	547 3	Y	16	17 1	4
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	13 1 19 9	545 3	Y	17	17 1	4
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	10 1 18 9	535 3	Y	16	15 1	5
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	10 1 19 9	540 3	Y	17	17 1	5
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	12 1 15 9	510 3	Y	14	15 1	4
-----											
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 050465		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A			
06	570 N	267	-0-	-303	-0-	12 1 6 9	249 3	Y	5	7 1	2
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	687 3	Y	16	14 1	4
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	14 1 19 9	606 3	Y	17	17 1	4
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	11 1 18 9	560 3	Y	16	15 1	5
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	10 1 19 9	521 3	Y	17	17 1	5
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	12 1 15 9	502 3	Y	14	15 1	4
-----											
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 6		RRCID -> 050531		COMPL. DATE 05/26/1971		TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A			
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	13 1 8 9	271 3	Y	7	7 1	3
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	6 1 9 9	287 3	Y	8	9 1	2
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	7 1 9 9	284 3	Y	8	8 1	2
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	5 1 9 9	279 3	Y	8	7 1	3
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	6 1 9 9	289 3	Y	8	9 1	2
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	6 1 9 9	263 3	Y	8	8 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	20	1	417	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	10	1	439	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	450 N	328	-0-	-122	-0-	6	1	307	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	9	1	461	3	Y	16	16	1	5
						18	9							
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	4	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

06	780 N	633	-0-	-147	-0-	28	1	588	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	13	1	632	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	14	1	585	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	11	1	542	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	668	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

06	630 N	360	-0-	-270	-0-	16	1	335	3	Y	8	11	1	3
						9	9							
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	772	3	Y	20	17	1	6
						22	9							
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	640	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	652	3	Y	18	20	1	5
						20	9							
11	630 N	397	-0-	-233	-0-	9	1	379	3	Y	8	11	1	2
						9	9							



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298					
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			
06	720 N	351	-0-	-369	-0-	16	1	328	3	Y	6	10	1	2
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	873	3	Y	21	17	1	6
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	Y	20	21	1	5
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	14	1	717	3	Y	21	19	1	7
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	14	1	703	3	Y	20	21	1	6
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	16	1	664	3	Y	18	19	1	5
-----														
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334					
06	480 N	241	-0-	-239	-0-	11	1	224	3	Y	5	7	1	2
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	624	3	Y	16	14	1	4
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	17	17	1	4
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	519	3	Y	16	15	1	5
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	523	3	Y	17	17	1	5
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	Y	14	15	1	4
-----														
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288					
06	960 N	423	-0-	-537	-0-	19	1	398	3	Y	5	8	1	2
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	3	Y	16	14	1	4
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	23	1	974	3	Y	17	17	1	4
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	799	3	Y	15	14	1	5
10	992 N	895	-0-	-97	-0-	17	1	859	3	Y	17	17	1	5
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	20	1	824	3	Y	14	15	1	4
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284					
06	1110 N	506	-0-	-604	-0-	23	1	477	3	Y	5	8	1	2
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	3	Y	16	14	1	4
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	3	Y	17	17	1	4
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	22	1	1133	3	Y	16	15	1	5
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	3	Y	17	17	1	5
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26	1	1070	3	Y	14	15	1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326		
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
06	1050 N	535	-0-	-515	-0-	24 1 6 9	505 3	Y	5 7 1	2
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	25 1 13 9	1205 3	Y	12 11 1	3
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	25 1 14 9	1058 3	Y	13 13 1	3
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	20 1 13 9	1030 3	Y	12 11 1	4
10	1178 N	907	-0-	-271	-0-	17 1 13 9	877 3	Y	12 13 1	3
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	24 1 12 9	978 3	Y	11 11 1	3
-----										
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315		
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	12 1 12 9	244 3	Y	11 9 1	4
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1 13 9	280 3	Y	12 13 1	3
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	7 1 14 9	282 3	Y	13 13 1	3
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	265 3	Y	12 11 1	4
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	5 1 13 9	269 3	Y	12 13 1	3
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	6 1 12 9	254 3	Y	11 11 1	3
-----										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280		
06	840 N	379	-0-	-461	-0-	17 1 6 9	356 3	Y	5 7 1	2
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	20 1 18 9	962 3	Y	16 14 1	4
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20 1 19 9	861 3	Y	17 17 1	4
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9	804 3	Y	16 15 1	5
10	899 N	769	-0-	-130	-0-	14 1 19 9	736 3	Y	17 17 1	5
11	870 N	728	-0-	-142	-0-	17 1 15 9	696 3	Y	14 15 1	4
-----										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346		
06	960 N	505	-0-	-455	-0-	23 1 8 9	474 3	Y	7 11 1	2
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	24 1 23 9	1150 3	Y	21 17 1	6
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	24 1 22 9	1018 3	Y	20 21 1	5
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	18 1 23 9	940 3	Y	21 19 1	7
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	18 1 22 9	906 3	Y	20 21 1	6
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	22 1 20 9	878 3	Y	18 19 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968		
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
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	7 1	146 3	Y	2	3 1	1
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2 9	347 3	Y	7	6 1	2
08	434 N	312	-0-	-122	-0-	7 1	297 3	Y	7	7 1	2
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 9	265 3	Y	8	7 1	3
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	5 1	272 3	Y	7	8 1	2
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	8 9	215 3	Y	7	7 1	2
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1					
						8 9					
						5 1	</				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363			
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	
06	630 N	368	-0-	-262	-0-	16 1	344 3	Y	7	11 1	2
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18 1	831 3	Y	21	17 1	6
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	17 1	725 3	Y	20	21 1	5
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	12 1	633 3	Y	21	19 1	7
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	15 1	780 3	Y	20	21 1	6
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17 1	681 3	Y	18	19 1	5
-----											
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368			
06	960 N	404	-0-	-556	-0-	18 1	380 3	Y	5	7 1	2
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	25 1	1186 3	Y	16	14 1	4
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	24 1	1008 3	Y	17	17 1	4
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	19 1	994 3	Y	16	15 1	5
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	20 1	1012 3	Y	17	17 1	5
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	24 1	976 3	Y	14	15 1	4
-----											
KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306			
06	480 N	218	-0-	-262	-0-	10 1	202 3	Y	5	7 1	2
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11 1	542 3	Y	15	13 1	4
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	13 1	552 3	Y	16	16 1	4
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9 1	472 3	Y	16	15 1	5
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	9 1	476 3	Y	17	17 1	5
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	11 1	438 3	Y	14	15 1	4
-----											
KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315			
06	930 N	494	-0-	-436	-0-	22 1	463 3	Y	8	10 1	3
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24 1	1134 3	Y	15	14 1	4
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	23 1	983 3	Y	17	17 1	4
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	18 1	938 3	Y	16	15 1	5
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	18 1	936 3	Y	17	17 1	5
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	22 1	888 3	Y	14	15 1	4

-----													
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	133056	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6193 - 6422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
-----													
06	600 N	285	-0-	-315	-0-	13 1	269 3	Y	3	6 1	1		
						3 9							
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	16 1	748 3	Y	12	10 1	3		
						13 9							
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	15 1	635 3	Y	13	13 1	3		
						14 9							
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	11 1	586 3	Y	12	11 1	4		
						13 9							
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	11 1	590 3	Y	12	13 1	3		
						13 9							
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	14 1	560 3	Y	11	11 1	3		
						12 9							
-----													
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		5	RRCID ->	134811	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6160 - 6294	
-----													
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	17 1	358 3	Y	11	10 1	4		
						12 9							
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	8 1	365 3	Y	12	13 1	3		
						13 9							
08	527 N	402	-0-	-125	-0-	9 1	379 3	Y	13	13 1	3		
						14 9							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7 1	374 3	Y	12	11 1	4		
						13 9							
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	7 1	380 3	Y	12	13 1	3		
						13 9							
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9 1	371 3	Y	11	11 1	3		
						12 9							
-----													
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	135022	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6016 - 7832	
-----													
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76 1	1584 3	Y	14	13 1	5		
						15 9							
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	35 1	1678 3	Y	16	17 1	4		
						18 9							
08	1860 X	1717	-0-	-143	-0-	39 1	1659 3	Y	17	17 1	4		
						19 9							
09	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	31 1	1596 3	Y	16	15 1	5		
						18 9							
10	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	32 1	1636 3	Y	17	17 1	5		
						19 9							
11	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	37 1	1506 3	Y	14	15 1	4		
						15 9							
-----													
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	136766	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6200 - 7967	
-----													
06	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	92 1	1925 3	Y	19	17 1	7		
						21 9							
07	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	43 1	2051 3	Y	20	21 1	6		
						22 9							
08	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	48 1	2039 3	Y	20	21 1	5		
						22 9							
09	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	38 1	1938 3	Y	21	19 1	7		
						23 9							
10	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	36 1	1842 3	Y	20	21 1	6		
						22 9							
11	2040 N	1826	-0-	-214	-0-	43 1	1763 3	Y	18	19 1	5		
						20 9							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6200 - 6357		
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
06	2340 N	1893	-0-	-447	-0-	86	1	1786	3	Y	19	17	1	7
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	21	9	2395	3	Y	21	22	1	6
08	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	51	1	2301	3	Y	20	21	1	5
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	23	9	2251	3	Y	21	19	1	7
10	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	44	1	2234	3	Y	20	21	1	6
11	2310 N	2197	-0-	-113	-0-	22	9	2125	3	Y	18	19	1	5
						52	1							
						20	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6166 - 7902				
06	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	50	1	1043	3	Y	14	13	1	5
07	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	15	9	1092	3	Y	16	17	1	4
08	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	23	1	1120	3	Y	17	17	1	4
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	18	9	1093	3	Y	16	15	1	5
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	27	1	1115	3	Y	17	17	1	5
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	19	9	1230	3	Y	14	15	1	4
						30	1							
						15	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6198 - 7951				
06	780 N	377	-0-	-403	-0-	17	1	357	3	Y	3	6	1	1
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	3	9	919	3	Y	16	13	1	4
08	961 N	774	-0-	-187	-0-	19	1	738	3	Y	17	17	1	4
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	Y	16	15	1	5
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	13	1	741	3	Y	15	16	1	4
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	18	9	784	3	Y	15	15	1	4
						14	1							
						17	9							
						19	1							
						17	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6200 - 7931				
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	23	1	473	3	Y	15	15	1	5
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	17	9	542	3	Y	9	12	1	2
08	682 N	558	-0-	-124	-0-	11	1	535	3	Y	9	9	1	2
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	9	491	3	Y	8	7	1	3
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	13	1	449	3	Y	8	9	1	2
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	10	9	428	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
						10	1							
						9	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
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 PROD	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
06	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	81	1	1701	3	Y	19	18	1	7
07	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	21	9	1798	3	Y	21	22	1	6
08	1891 X	1804	-0-	-87	-0-	38	1	1741	3	Y	20	21	1	5
09	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	23	9	1682	3	Y	21	19	1	7
10	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	41	1	1722	3	Y	20	21	1	6
11	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	22	9	1652	3	Y	18	19	1	5
						40	1							
						20	9							
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215					
06	540 N	242	-0-	-298	-0-	11	1	228	3	Y	3	5	1	1
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	3	9	721	3	Y	12	10	1	3
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	697	3	Y	13	13	1	3
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	Y	12	11	1	4
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14	9	698	3	Y	12	13	1	3
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	11	11	1	3
						13	9							
						16	1							
						12	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290					
06	480 N	313	-0-	-167	-0-	14	1	293	3	Y	5	8	1	2
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	9	544	3	Y	8	8	1	2
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	12	1	464	3	Y	9	9	1	2
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	416	3	Y	8	7	1	3
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10	9	533	3	Y	7	8	1	2
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
						14	1							
						9	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365					
06	600 N	264	-0-	-336	-0-	12	1	246	3	Y	5	8	1	2
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	6	9	704	3	Y	16	14	1	4
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	17	17	1	4
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18	9	595	3	Y	16	15	1	5
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	15	1	565	3	Y	17	17	1	5
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	12	1	540	3	Y	14	15	1	4
						19	9							
						11	1							
						19	9							
						13	1							
						15	9							

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		12	RRCID -> 142946			COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	8	1	165	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	9	1	359	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	7	1	346	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	8	1	313	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 142948			COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359			
06	480 N	237	-0-	-243	-0-	11	1	220	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	622	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	530	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	15	14	1	5
						17	9							
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	12	14	1	3
						13	9							
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 143077			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996			
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	48	1	992	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
07	1116 N	914	-0-	-202	-0-	19	1	887	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	25	1	1075	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	22	1	1113	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22	1	1121	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		6	RRCID -> 143300			COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294			
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	16	1	687	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	13	1	661	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	13	1	680	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	15	1	627	3	Y	11	11	1	3
						12	9							



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	23	1	484	3	Y	15	15	1	5	
						17	9								
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	16	17	1	4	
						18	9								
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	16	1	657	3	Y	17	17	1	4	
						19	9								
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	16	15	1	5	
						18	9								
10	682 N	488	-0-	-194	-0-	9	1	461	3	Y	16	17	1	4	
						18	9								
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	11	1	464	3	Y	14	14	1	4	
						15	9								

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	25	1	522	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	22	1	1145	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1116	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

06	570 N	209	-0-	-361	-0-	9	1	197	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	612	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	15	1	620	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	12	1	603	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	14	1	566	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

06	180 N	120	-0-	-60	-0-	5	1	113	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 143309			COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06	930 N	394	-0-	-536	-0-	18	1	373	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	21	1	1098	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	23	1	941	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		8 U	RRCID -> 143323			COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300			
-----														
06	1350 N	735	-0-	-615	-0-	33	1	687	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	34	1	1440	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1372	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	27	1	1380	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	31	1	1284	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		12 U	RRCID -> 143324			COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310			
-----														
06	600 N	359	-0-	-241	-0-	16	1	328	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	587	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	11	1	578	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	14	1	552	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		11 U	RRCID -> 143338			COMPL. DATE 12/05/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330			
-----														
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	57	1	1200	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	31	1	1288	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1263	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	26	1	1362	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	32	1	1307	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

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	
06	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	82	1	1703	3	Y	19	16	1	7
						21	9							
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	39	1	1830	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
08	1984 X	1897	-0-	-87	-0-	43	1	1832	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	35	1	1779	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
10	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	32	1	1633	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
11	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	40	1	1613	3	Y	18	19	1	5
						20	9							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

06	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	81	1	1689	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	2139 X	1921	-0-	-218	-0-	44	1	1858	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	35	1	1817	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	36	1	1847	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	43	1	1773	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	3	Y	19	18	1	7
						21	9							
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	45	1	2138	3	Y	21	22	1	6
						23	9							
08	2139 X	2123	-0-	-16	-0-	49	1	2052	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	38	1	1941	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
10	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	37	1	1910	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
11	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	47	1	1908	3	Y	18	19	1	5
						20	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345			
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	
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	9 1 3 9	182 3	Y	3	5 1	1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9 1 13 9	443 3	Y	12	10 1	3
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9 1 14 9	396 3	Y	13	13 1	3
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	7 1 13 9	360 3	Y	12	11 1	4
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	7 1 13 9	370 3	Y	12	13 1	3
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8 1 12 9	346 3	Y	11	11 1	3
-----											
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 144023		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961			
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51 1 17 9	1055 3	Y	15	15 1	5
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	24 1 18 9	1124 3	Y	16	17 1	4
08	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	26 1 19 9	1093 3	Y	17	17 1	4
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	21 1 18 9	1067 3	Y	16	15 1	5
10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	21 1 19 9	1083 3	Y	17	17 1	5
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	25 1 15 9	1034 3	Y	14	15 1	4
-----											
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144121		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043			
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	52 1 8 9	1093 3	Y	7	6 1	2
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	1179 3	Y	8	8 1	2
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	1128 3	Y	8	8 1	2
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	1115 3	Y	8	7 1	3
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	1105 3	Y	7	8 1	2
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	1117 3	Y	8	8 1	2
-----											
KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144124		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082			
06	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	108 1 21 9	2252 3	Y	19	18 1	7
07	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	50 1 23 9	2369 3	Y	21	22 1	6
08	2573 X	2368	-0-	-205	-0-	54 1 22 9	2292 3	Y	20	21 1	5
09	2370 N	2291	-0-	-79	-0-	43 1 23 9	2225 3	Y	21	19 1	7
10	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	44 1 22 9	2286 3	Y	20	21 1	6
11	2280 N	2225	-0-	-55	-0-	53 1 20 9	2152 3	Y	18	19 1	5

-----													
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		16	RRCID ->	146068	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6096 -	6250	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	4	1	90	3	Y	3	6 1	1
						3	9						
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	6	1	228	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
-----													
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		17	RRCID ->	146427	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6136 -	6392	
-----													
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	3	Y	3	6 1	1
						3	9						
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	416	3	Y	12	10 1	3
						13	9						
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	9	1	377	3	Y	13	13 1	3
						14	9						
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	12	11 1	4
						13	9						
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	8	1	404	3	Y	12	13 1	3
						13	9						
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	9	1	354	3	Y	11	11 1	3
						12	9						
-----													
KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	146430	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6054 -	6234	
-----													
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	26	1	538	3	Y	14	13 1	5
						15	9						
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	12	1	579	3	Y	16	17 1	4
						18	9						
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	14	1	572	3	Y	17	17 1	4
						19	9						
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	Y	16	15 1	5
						18	9						
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	11	1	573	3	Y	17	17 1	5
						19	9						
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	13	1	544	3	Y	14	15 1	4
						15	9						
-----													
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		19	RRCID ->	147347	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6167 -	6380	
-----													
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	7	1	151	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	Y	12	10 1	3
						13	9						
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	455	3	Y	13	13 1	3
						14	9						
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	12	11 1	4
						13	9						
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	12	13 1	3
						13	9						
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	469	3	Y	11	11 1	3
						12	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254		
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
06	720 N	410	-0-	-310	-0-	18 6	1 9	386	3 Y	5 7	2
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	22 18	1 9	1042	3 Y	16 14	4
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	811	3 Y	16 16	4
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	821	3 Y	16 15	5
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	844	3 Y	17 17	5
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	783	3 Y	14 15	4
-----											
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 19		RRCID -> 147559		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255		
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	13 6	1 9	263	3 Y	5 8	2
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	732	3 Y	16 14	4
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	640	3 Y	17 17	4
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	12 18	1 9	604	3 Y	16 15	5
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	11 19	1 9	544	3 Y	17 17	5
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	13 15	1 9	527	3 Y	14 15	4
-----											
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 20		RRCID -> 149664		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346		
06	480 N	217	-0-	-263	-0-	10 3	1 9	204	3 Y	3 5	1
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	580	3 Y	12 10	3
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	488	3 Y	13 13	3
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	454	3 Y	12 11	4
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	9 13	1 9	455	3 Y	12 13	3
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	11 12	1 9	431	3 Y	11 11	3
-----											
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 22		RRCID -> 149669		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314		
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	19 12	1 9	404	3 Y	11 10	4
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	462	3 Y	12 13	3
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	11 14	1 9	467	3 Y	13 13	3
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	8 13	1 9	390	3 Y	12 11	4
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	9 13	1 9	452	3 Y	12 13	3
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	10 12	1 9	404	3 Y	11 11	3

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 23		RRCID -> 149671		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	19	18	1	7
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	10	14	1	3
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	12	12	1	3
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	12	11	1	4
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	12	13	1	3
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	11	11	1	3
-----														
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 21		RRCID -> 149966		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330					
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	32	1	663	3	Y	14	13	1	5
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	15	9	781	3	Y	16	17	1	4
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	17	1	753	3	Y	17	17	1	4
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	9	737	3	Y	16	15	1	5
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	14	1	747	3	Y	17	17	1	5
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	19	9	690	3	Y	14	15	1	4
-----														
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 150000		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364					
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	15	1	319	3	Y	14	13	1	5
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	15	9	346	3	Y	16	17	1	4
08	372 N	161	-0-	-211	-0-	7	1	148	3	Y	8	10	1	2
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	4	1	184	3	Y	12	10	1	4
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	9	9	209	3	Y	9	10	1	3
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	11	11	1	3
-----														
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988					
06	990 N	236	-0-	-754	-0-	10	1	219	3	Y	6	8	1	2
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	7	9	959	3	Y	16	14	1	4
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	Y	17	17	1	4
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	18	9	973	3	Y	16	15	1	5
10	992 N	896	-0-	-96	-0-	25	1	860	3	Y	17	17	1	5
11	1050 N	315	-0-	-735	-0-	19	9	300	3	Y	7	10	1	2
-----														

-----												
OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'D'			WELL #: 24		RRCID -> 152100			COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354	
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
-----												
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	17	1	361	3	Y	11	4
						12	9				11	
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	12	3
						13	9				13	
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	10	1	422	3	Y	13	3
						14	9				13	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	12	4
						13	9				11	
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	8	1	404	3	Y	12	3
						13	9				13	
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	10	1	393	3	Y	11	3
						12	9				11	
-----												
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1			WELL #: 9		RRCID -> 152101			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302	
-----												
06	420 N	87	-0-	-333	-0-	4	1	81	3	Y	2	1
						2	9				4	
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	8	1	377	3	Y	7	2
						8	9				6	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	8	2
						9	9				8	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	8	3
						9	9				7	
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	8	2
						9	9				9	
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	11	1	446	3	Y	8	2
						9	9				8	
-----												
KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 21		RRCID -> 153150			COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428	
-----												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 11		RRCID -> 153289			COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707	
-----												
06	750 N	314	-0-	-436	-0-	14	1	293	3	Y	6	2
						7	9				9	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	21	6
						23	9				17	
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	754	3	Y	19	5
						21	9				20	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	Y	16	5
						18	9				16	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	17	5
						19	9				17	
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	770	3	Y	14	4
						15	9				15	



-----  
 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	43 1	887 3	Y	8	7 1	3
07	961 N	739	-0-	-222	-0-	9 9	716 3	Y	7	8 1	2
08	1705 N	737	-0-	-968	-0-	15 1	711 3	Y	8	8 1	2
09	930 N	474	-0-	-456	-0-	8 9	457 3	Y	7	7 1	2
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	17 1	696 3	Y	8	8 1	2
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	9 9	629 3	Y	8	8 1	2

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

06	720 N	683	-0-	-37	-0-	31 1	648 3	Y	4	4 1	1
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	4 9	725 3	Y	4	4 1	1
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	15 1	696 3	Y	4	4 1	1
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	4 9	691 3	Y	6	5 1	2
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	16 1	712 3	Y	8	8 1	2
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13 1	692 3	Y	8	8 1	2

-----  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

06	270 N	118	-0-	-152	-0-	7 9	111 3	Y	2	4 1	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2 9	298 3	Y	8	7 1	2
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	6 1	248 3	Y	8	8 1	2
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9 9	259 3	Y	8	7 1	3
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	5 1	248 3	Y	8	9 1	2
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	9 9	194 3	Y	8	8 1	2

-----  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	Y	14	13 1	5
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	15 9	532 3	Y	16	17 1	4
08	744 N	544	-0-	-200	-0-	11 1	513 3	Y	17	17 1	4
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18 9	503 3	Y	16	15 1	5
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12 1	573 3	Y	17	17 1	5
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19 9	556 3	Y	10	12 1	3

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
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 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
-----														
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	75	1	1560	3	Y	19	16	1	7
						21	9							
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1716	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
08	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	39	1	1647	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	31	1	1588	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
10	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	32	1	1640	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	39	1	1583	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
-----														
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1			WELL #: 9		RRCID -> 159839		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6300 - 8920			
06	450 N	245	-0-	-205	-0-	11	1	232	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	8	1	436	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	10	1	406	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6368			
06	810 N	454	-0-	-356	-0-	21	1	430	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	20	1	863	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	16	1	807	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	19	1	779	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6208 - 6328			
06	480 N	223	-0-	-257	-0-	10	1	207	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	534	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	12	1	505	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	352	-0-	-458	-0-	16 1	330 3	Y	5	8 1		2
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	6 9	941 3	Y	16	14 1		4
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	18 9	811 3	Y	17	17 1		4
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	19 1	756 3	Y	16	15 1		5
10	868 N	798	-0-	-70	-0-	19 9	764 3	Y	17	17 1		5
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	15 9	796 3	Y	14	15 1		4
-----												
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300			
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	8 1	167 3	Y	2	4 1		1
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	2 9	535 3	Y	8	7 1		2
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	11 1	503 3	Y	8	8 1		2
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9 9	485 3	Y	8	7 1		3
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9 9	497 3	Y	8	9 1		2
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10 1	449 3	Y	7	7 1		2
-----												
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308			
06	570 N	246	-0-	-324	-0-	11 1	232 3	Y	3	6 1		1
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	3 9	617 3	Y	12	10 1		3
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	13 1	587 3	Y	13	13 1		3
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	14 1	555 3	Y	12	11 1		4
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	14 9	585 3	Y	12	13 1		3
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	11 1	561 3	Y	11	11 1		3
-----												
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 28		RRCID -> 164891		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314			
06	390 N	162	-0-	-228	-0-	7 1	149 3	Y	5	8 1		2
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6 9	473 3	Y	16	14 1		4
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	10 1	338 3	Y	17	17 1		4
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 9	351 3	Y	15	14 1		5
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	8 1	357 3	Y	12	14 1		3
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	19 9	324 3	Y	11	11 1		3
-----												

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 165453		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284					
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			
06	630 N	329	-0-	-301	-0-	15	1	308	3	Y	5	8	1	2
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	12	11	1	3
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	13	1	645	3	Y	13	13	1	3
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	12	11	1	4
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	12	1	629	3	Y	12	13	1	3
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	13	1	592	3	Y	11	11	1	3
						15	1							
						12	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 29		RRCID -> 165454		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357					
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	10	1	214	3	Y	3	5	1	1
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	12	10	1	3
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	463	3	Y	13	13	1	3
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	12	11	1	4
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	14	1	433	3	Y	12	13	1	3
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	9	1	408	3	Y	11	11	1	3
						13	9							
						10	1							
						12	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 30		RRCID -> 165455		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327					
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	3	1	71	3	Y	2	5	1	1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	12	10	1	3
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	13	13	1	3
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	12	11	1	4
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	310	3	Y	12	13	1	3
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	6	1	287	3	Y	11	11	1	3
						13	9							
						7	1							
						12	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 165456		COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342					
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	5	1	102	3	Y	3	6	1	1
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	5	5	1	1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	4	4	1	1
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	6	5	1	2
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	214	3	Y	8	8	1	2
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	8	8	1	2
						5	1							
						9	9							

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID -> 165457			COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6184 - 6344		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06	240 N	79	-0-	-161	-0-	3	1	73	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
-----														
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1				WELL #:	11	RRCID -> 167647			COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6170 - 6297	
06	420 N	180	-0-	-240	-0-	8	1	168	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	8	1	401	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	9	1	358	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	25	RRCID -> 168300			COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6377 - 6421	
06	480 N	190	-0-	-290	-0-	8	1	176	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	9	1	459	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	540 N	426	-0-	-114	-0-	10	1	401	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
-----														
DAVIDSON, C. E. JR. "B"				WELL #:	21	RRCID -> 168312			COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6170 - 8031	
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	31	1	642	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	15	1	687	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	16	1	683	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	12	1	635	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	13	1	651	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	14	1	577	3	Y	15	15	1	4
						17	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST 'C'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		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
-----												
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
-----												
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32 1	671 3	Y	15	15 1		5
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	17 9	755 3	Y	16	17 1		4
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16 1	763 3	Y	17	17 1		4
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	18 9	756 3	Y	16	15 1		5
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18 1	720 3	Y	15	16 1		4
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	19 9	755 3	Y	15	15 1		4
-----												
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304												
-----												
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	12 1	253 3	Y	7	7 1		3
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 9	316 3	Y	8	9 1		2
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	7 1	311 3	Y	8	8 1		2
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9 9	291 3	Y	8	7 1		3
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	6 1	294 3	Y	8	9 1		2
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	9 9	293 3	Y	8	8 1		2
-----												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418												
-----												
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	11 1	230 3	Y	3	6 1		1
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3 9	584 3	Y	12	10 1		3
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	12 1	477 3	Y	13	13 1		3
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13 9	440 3	Y	12	11 1		4
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	11 1	453 3	Y	12	13 1		3
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	14 9	433 3	Y	11	11 1		3
-----												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420												
-----												
06	690 N	418	-0-	-272	-0-	19 1	393 3	Y	5	8 1		2
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	6 9	972 3	Y	16	14 1		4
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	21 1	987 3	Y	17	17 1		4
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	18 9	995 3	Y	16	15 1		5
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	23 1	982 3	Y	17	17 1		5
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	19 9	828 3	Y	14	15 1		4
-----												

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	22 1	459 3	Y	11	11 1				4
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	12 9	465 3	Y	12	13 1				3
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	10 1	463 3	Y	13	13 1				3
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	13 9	504 3	Y	12	11 1				4
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	11 1	462 3	Y	11	12 1				3
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	14 9	452 3	Y	11	11 1				3
-----														
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870														
06	810 N	742	-0-	-68	-0-	22 1	694 3	Y	14	13 1				5
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	15 9	895 3	Y	16	17 1				4
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	19 1	821 3	Y	17	17 1				4
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18 9	794 3	Y	16	15 1				5
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	19 9	801 3	Y	17	17 1				5
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	16 1	768 3	Y	14	15 1				4
-----														
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330														
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	33 1	1115 3	Y	19	18 1				7
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	21 9	1190 3	Y	9	13 1				3
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25 1	1197 3	Y	11	11 1				3
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	10 9	1158 3	Y	20	16 1				7
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	28 1	1177 3	Y	20	21 1				6
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12 9	1126 3	Y	18	19 1				5
-----														
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205														
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	23 1	904 3	Y	14	13 1				5
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	15 9	990 3	Y	16	17 1				4
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	21 1	1003 3	Y	17	17 1				4
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	18 9	976 3	Y	16	15 1				5
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	24 1	1114 3	Y	17	17 1				5
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	19 9	1173 3	Y	14	15 1				4
-----														

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		23	RRCID -> 177992			COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	28	1	576	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	15	1	718	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	17	1	711	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	14	1	721	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	741	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	12	RRCID -> 178496			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422		
06	1050 N	601	-0-	-449	-0-	27	1	567	3	Y	6	10	1	2
						7	9							
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	3	Y	21	17	1	6
						23	9							
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	26	1	1107	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	19	1	1007	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26	1	1064	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	20	RRCID -> 179799			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417		
06	570 N	138	-0-	-432	-0-	6	1	126	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	23	1	1203	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	23	1	1211	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	28	1	1153	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
-----														
KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	13	RRCID -> 179925			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409		
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	8	1	174	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	383	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	Y	14	15	1	4
						15	9							



-----													
OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST 'D'			WELL #: 25		RRCID -> 180096			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263		
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
-----													
06		330 N	120	-0-	-210	-0-	5 1	109 3	Y	5	8 1		2
							6 9						
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	8 1	356 3	Y	16	14 1		4
							18 9						
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	8 1	334 3	Y	17	17 1		4
							19 9						
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	6 1	325 3	Y	16	15 1		5
							18 9						
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	5 1	259 3	Y	17	17 1		5
							19 9						
11		330 N	255	-0-	-75	-0-	6 1	234 3	Y	14	15 1		4
							15 9						
-----													
KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 19		RRCID -> 183051			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414		
-----													
06		540 N	211	-0-	-329	-0-	9 1	196 3	Y	5	7 1		2
							6 9						
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	13 1	621 3	Y	16	14 1		4
							18 9						
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	12 1	503 3	Y	15	15 1		4
							17 9						
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	547 3	Y	15	14 1		5
							17 9						
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	10 1	523 3	Y	17	17 1		5
							19 9						
11		510 N	445	-0-	-65	-0-	10 1	421 3	Y	13	14 1		4
							14 9						
-----													
DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 26		RRCID -> 184842			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994		
-----													
06		840 N	788	-0-	-52	-0-	35 1	738 3	Y	14	13 1		5
							15 9						
07		899 N	830	-0-	-69	-0-	17 1	795 3	Y	16	17 1		4
							18 9						
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	20 1	845 3	Y	17	17 1		4
							19 9						
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	18 1	919 3	Y	16	15 1		5
							18 9						
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	18 1	915 3	Y	17	17 1		5
							19 9						
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	21 1	848 3	Y	14	15 1		4
							15 9						
-----													
DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 32		RRCID -> 192707			COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000		
-----													
06		1020 N	950	-0-	-70	-0-	43 1	890 3	Y	15	15 1		5
							17 9						
07		992 N	938	-0-	-54	-0-	19 1	901 3	Y	16	17 1		4
							18 9						
08		992 N	912	-0-	-80	-0-	21 1	872 3	Y	17	17 1		4
							19 9						
09		960 N	911	-0-	-49	-0-	17 1	876 3	Y	16	15 1		5
							18 9						
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	18 1	907 3	Y	17	17 1		5
							19 9						
*11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	22 1	912 3	Y	14	15 1		4
							15 9						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948					
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	
06	930 N	906	-0-	-24	-0-	41	1	850	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	20	1	942	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	925	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	17	1	884	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	21	1	838	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
-----														
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014					
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	52	1	1080	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	25	1	1193	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1244	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	25	1	1308	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1236	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
-----														
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110					
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	19	18	1	7
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	21	22	1	6
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	20	21	1	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1	5
-----														
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407					
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	35	1	728	3	N	14	13	1	5
						15	9							
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	17	1	793	3	N	16	17	1	4
						18	9							
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	19	1	781	3	N	17	17	1	4
						19	9							
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	N	16	15	1	5
						18	9							
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	15	1	753	3	N	17	17	1	5
						19	9							
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	18	1	733	3	N	14	15	1	4
						15	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 31		RRCID -> 225697		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	26 1	545 3	Y	15 15 1	5	
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	17 9	605 3	Y	16 17 1	4	
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	13 1	661 3	Y	17 17 1	4	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18 9	651 3	Y	16 15 1	5	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	16 1	660 3	Y	17 17 1	5	
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	19 9	628 3	Y	14 15 1	4	
						15 9					
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 32		RRCID -> 225800		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	Y	14 13 1	5	
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	15 9	338 3	Y	16 17 1	4	
08	620 N	366	-0-	-254	-0-	7 1	339 3	Y	17 17 1	4	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 9	334 3	Y	16 15 1	5	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	8 1	342 3	Y	17 17 1	5	
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	19 9	312 3	Y	14 15 1	4	
						8 1					
						15 9					
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 254466		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080		
06	720 N	380	-0-	-340	-0-	17 1	354 3	Y	8 10 1	3	
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	9 9	877 3	Y	16 15 1	4	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	19 1	789 3	Y	17 17 1	4	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	18 9	708 3	Y	15 14 1	5	
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	19 9	753 3	Y	16 16 1	5	
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	14 1	739 3	Y	14 15 1	4	
						17 9					
						15 1					
						18 9					
						18 1					
						15 9					
DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 254468		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084		
06	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	65 1	1348 3	Y	6 7 1	2	
07	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	7 9	1508 3	Y	8 8 1	2	
08	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	32 1	1553 3	Y	8 8 1	2	
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	9 9	1557 3	Y	9 8 1	3	
10	1550 N	1002	-0-	-548	-0-	37 1	972 3	Y	10 10 1	3	
11	1560 N	936	-0-	-624	-0-	10 9	906 3	Y	7 8 1	2	
						30 1					
						11 9					
						22 1					
						8 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
C.E. DAVIDSON, JR. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 259271		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974		
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
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38 1	794 3	N	14	13 1	5
						15 9					
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	18 1	850 3	N	16	17 1	4
						18 9					
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	20 1	838 3	N	17	17 1	4
						19 9					
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	16 1	823 3	N	16	15 1	5
						18 9					
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	16 1	817 3	N	17	17 1	5
						19 9					
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	20 1	819 3	N	14	15 1	4
						15 9					
-----											
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046		
06	1950 N	643	-0-	-1307	-0-	29 1	605 3	Y	8	10 1	3
						9 9					
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	43 1	2030 3	Y	15	14 1	4
						17 9					
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	46 1	1936 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	33 1	1689 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	37 1	1917 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
11	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	44 1	1787 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
-----											
DAVIDSON, DAN		202345		RRCID -> 091717		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390		
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2									
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	196 1	6 9	N	5		142
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391 1	4 9	N	4		146
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 1	4 9	N	4		150
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 1	6 9	N	5		155
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	372 1	3 9	N	3		158
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	374 1	7 9	N	6		164
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 046416		COMPL. DATE 07/02/1968			TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A		
ROBISON, P. T.		WELL #: 1									
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	470 3	17 9	Y	15		105
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	489 3	10 9	Y	9	102 1	12
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	441 3	3 9	Y	3		15
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	497 3	7 9	Y	6		21
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	422 3	1 9	Y	1		22
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487 3	6 9	Y	5		27

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 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
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	4		13
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	9	325	2	Y	5		18
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-	10 1	8
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	9	298	2	Y	4		12
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	16	1			Y	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	NO RPT		12
04						4	9						
COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A													
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	35	1	665	2	Y	6		41
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	7	9	697	2	Y	7		48
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	4		52
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	8	9	643	2	Y	2		54
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	34	1			Y	NO RPT		54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		54
04						36	1						
05						2	9						
COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A													
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	32		188
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	35	9	707	2	N	21		209
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	14		223
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	23	9	635	2	N	10		233
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	34	1			N	NO RPT		233
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT		233
04						36	1						
05						11	9						
CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A													
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	115	2	Y	1		45
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	9	249	2	Y	6		51
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	27		78
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	9	270	2	Y	6		84
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	12	1			Y	NO RPT		84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT		84
04						13	1						
05						7	9						
CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426			
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
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	19 1	364 2	Y	6		41
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	7 9	20 1	Y	7		48
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8 9	18 1	Y	4		52
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 9	20 1	Y	2		54
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	2 9		Y	NO RPT		54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520			
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37 1	699 2	Y	1		45
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	1 9	39 1	Y	6		51
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7 9	36 1	Y	27		78
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30 9	38 1	Y	6		84
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	7 9		Y	NO RPT		84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502			
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34 1	695 2	Y	4		53
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	4 9	38 1	Y	12		65
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	13 9	36 1	Y	36	67 1	34
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40 9	39 1	Y	9		43
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	10 9		Y	NO RPT		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43
COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746			
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	73 1	1411 2	Y	25		170
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	28 9	78 1	Y	14		184
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	15 9	72 1	Y	6		190
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	7 9	76 1	Y	12	104 1	98
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	13 9		Y	NO RPT		98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		98
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510		
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
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	606 2	Y	6	18
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33 1 7 9	644 2	Y	6	24
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	575 2	Y	-0-	13 1
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	615 2	Y	4	11 15
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1 7 9	357 2	Y	6	18
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	403 2	Y	6	24
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 2	Y	-0-	13 1
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	340 2	Y	4	11 15
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528		
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	493 2	Y	4	53
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1 13 9	525 2	Y	12	65
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1 40 9	478 2	Y	36	67 1
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1 10 9	472 2	Y	9	43
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43
-----										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511		
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	23 1	417 2	N	-0-	132
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2	N	-0-	132
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	382 2	N	2	134
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	364 2	N	3	137
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
-----										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473		
06	450 N	8	-0-	-442	-0-	1 1	7 9	Y	6	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	24
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	13 1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 9	Y	4	15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
CHANDLER, E. H.			WELL #:	18	RRCID ->	201358	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6424 - 6458		
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
-----														
06		720 N	696	-0-	-24	-0-	35 1	659 2	Y		2			38
							2 9							
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	36 1	697 2	Y		8			46
							9 9							
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	625 2	Y		23	45 1		24
							25 9							
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	36 1	635 2	Y		5			29
							6 9							
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
-----														
COOKE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	202845	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6489 - 6508		
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	18 1	348 2	Y		20			134
							22 9							
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	366 2	Y		12			146
							13 9							
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	Y		5			151
							6 9							
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	Y		9	83 1		77
							10 9							
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			77
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
-----														
COOKE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	207444	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6292 - 6428		
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64 1	1192 2	Y		13			74
							14 9							
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66 1	1257 2	Y		13			87
							14 9							
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	60 1	1494 2	Y		10			97
							11 9							
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64 1	1441 2	Y		3			100
							3 9							
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
-----														
COOKE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	207447	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6359 - 6479		
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1	471 2	Y		23			74
							25 9							
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	399 2	Y		22			96
							24 9							
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y		4			100
							4 9							
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	192 2	Y		12			112
							13 9							
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			112
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			112



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486		
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
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32 1	606 2	Y	8	51
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	9 9	656 2	Y	9	60
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 1	568 2	Y	6	66
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	10 9	582 2	Y	2	68
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	32 1		Y	NO RPT	68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT	68
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	33 1	747 2	N	35	176
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	2 9	811 2	N	39	215
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41 1	721 2	N	25	240
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 9	730 2	N	44	284
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	39 1		N	NO RPT	284
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		N	NO RPT	284
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48 9		N	-0-	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3		N	-0-	-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 3		N	-0-	-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	428 3		N	-0-	-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 3		N	-0-	-0-
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254 3		N	-0-	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 3		N	-0-	-0-
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	435 3		N	-0-	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377		
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
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 3	N	-0-		-0-
07	682 N	570	-0-	-112	-0-	570 3	N	-0-		-0-
08	651 N	386	-0-	-265	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A		
06	960 N	756	-0-	-204	-0-	756 3	N	-0-		-0-
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3	N	-0-		-0-
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	650 3	N	-0-		-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAGGETT 28		WELL #: 1		RRCID -> 031526		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	N	-0-		117
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2	N	-0-		117
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		117
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		117
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		117
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		117
-----										
INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
O.B.T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 033248		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3	N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3	N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A		
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3	N	-0-		-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3	N	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		-0-	-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-	-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-		-0-	-0-
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3	N	-0-		-0-	-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3	N	-0-		-0-	-0-
07	930 N	680	-0-	-250	-0-	680	3	N	-0-		-0-	-0-
08	930 N	371	-0-	-559	-0-	371	3	N	-0-		-0-	-0-
09	900 N	392	-0-	-508	-0-	392	3	N	-0-		-0-	-0-
10	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3	N	-0-		-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3	Y	-0-		-0-	-0-
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3	Y	-0-		-0-	-0-
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3	Y	-0-		-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-		-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-		-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A												
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-	-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-	-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-		-0-	-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-		-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-	-0-
07	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	-0-
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-		-0-	-0-
09	1590 N	1088	-0-	-502	-0-	1088	3	N	-0-		-0-	-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A												
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-	-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-	-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		-0-	-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

-----															
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A															
-----															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
MCDONALD "14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A															
-----															
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	284	-0-	-522	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A															
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
-----															
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A															
-----															
06	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	950	-0-	-352	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
-----															
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT						-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 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	
06	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085 3	N	-0-		-0-	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-	
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-		-0-	
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HELBBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3	N	-0-		-0-	
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HELBBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A			
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HELBBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	587 3	113 9	N	103	202 1	44
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	591 3	107 9	N	97		141
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	574 3	114 9	N	104	108 1	137
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	549 3	106 9	N	96	110 1	123
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	507 3	117 9	N	106	102 1	127
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		127
-----											
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
06	270 X	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	279 X	165	-0-	-114	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08	217 X	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
10	186 X	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 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
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	877	-0-	-363	-0-	877 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422		
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	312 3	N	-0-		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A		
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 3	N	-0-		-0-
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3	N	-0-		-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
08	620 N	457	-0-	-163	-0-	457 3	N	-0-		-0-
09	540 N	434	-0-	-106	-0-	434 3	N	-0-		-0-
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A		
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	545 3	N	-0-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 3	N	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-
10	868 N	38	-0-	-830	-0-	38 3	N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246 2	10 9	9	125
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	219 2	7 9	6	131
08	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		-0-	131
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		-0-	131
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		-0-	131
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	131
-----									
FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
06	630 N	502	-0-	-128	-0-	502 3	N	-0-	-0-
07	651 N	442	-0-	-209	-0-	442 3	N	-0-	-0-
08	775 N	588	-0-	-187	-0-	588 3	N	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A								
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	930 N	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A								
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A								
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	720 N	487	-0-	-233	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A								
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	900 N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A								
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	630 N	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3	N	-0-		-0-	-0-
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3	N	-0-		-0-	-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-	-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-		-0-	-0-
10	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3	N	-0-		-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A												
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3	N	-0-		-0-	-0-
07	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3	N	-0-		-0-	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A												
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	-0-
07	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3	N	-0-		-0-	-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3	N	-0-		-0-	-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-	-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885												
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	-0-
07	1054 X	1035	-0-	-19	-0-	1035	3	N	-0-		-0-	-0-
08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-	-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		-0-	-0-
10	1085 X	1050	-0-	-35	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A												
06	1350 X	1261	-0-	-89	-0-	1261	3	N	-0-		-0-	-0-
07	1395 X	1188	-0-	-207	-0-	1188	3	N	-0-		-0-	-0-
08	1364 X	1338	-0-	-26	-0-	1338	3	N	-0-		-0-	-0-
09	1290 X	1270	-0-	-20	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	-0-
10	1333 X	1298	-0-	-35	-0-	1298	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A												
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3	N	-0-		-0-	-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-		-0-	-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-		-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 X	543	-0-	-27	-0-	543 3		N	-0-		-0-
07	589 X	474	-0-	-115	-0-	474 3		N	-0-		-0-
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3		N	-0-		-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3		N	-0-		-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-		-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-		-0-
07	1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 3			N	-0-		-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3			N	-0-		-0-
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 3			N	-0-		-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3			N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318												
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-		-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3			N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490												
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			N	-0-		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-		-0-
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3			N	-0-		-0-
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	643 3			N	-0-		-0-
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 3			N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3			N	-0-		-0-
07	589 N	342	-0-	-247	-0-	342 3			N	-0-		-0-
08	558 N	387	-0-	-171	-0-	387 3			N	-0-		-0-
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 3			N	-0-		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446												
06	840 X	832	-0-	-8	-0-	832 3			N	-0-		-0-
07	868 X	660	-0-	-208	-0-	660 3			N	-0-		-0-
08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-		-0-
09	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-		-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-		-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 3			N	-0-		-0-
07	744 N	561	-0-	-183	-0-	561 3			N	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-		-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1260 X	1093	-0-	-167	-0-	1093	3	Y	-0-	-0-
07		1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3	Y	-0-	-0-
08		1209 X	1128	-0-	-81	-0-	1128	3	Y	-0-	-0-
09		1140 X	994	-0-	-146	-0-	994	3	Y	-0-	-0-
10		1147 X	1016	-0-	-131	-0-	1016	3	Y	-0-	-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484											
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
07		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-	-0-
08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427											
06		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3	N	-0-	-0-
07		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3	N	-0-	-0-
08		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656											
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3	N	-0-	-0-
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-	-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469											
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006											
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3	N	-0-	-0-
07		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-	-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-
09		420 N	199	-0-	-221	-0-	199	3	N	-0-	-0-
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-	-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582											
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3	N	-0-	-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
09		420 N	303	-0-	-117	-0-	303	3	N	-0-	-0-
10		155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3	N	-0-	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786				
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
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3	N	-0-			-0-
08	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3	N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993				
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3	N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658				
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369				
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3	N	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565				
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409				
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-			-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	834	-0-	-186	-0-	834	3	N	-0-			-0-
10	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413			
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
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378			
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373			
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416			
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	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 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6274 - 6371	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6080 - 6225	
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6189 - 6261	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6344 - 6416	
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6185 - 6318	
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6057 - 6172	
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6077 - 6205	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			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 #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5995 - 6131	
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
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6359 - 6478	
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 6194 - 6360	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6017 - 6131	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6245 - 6392	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511	
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130	
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
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HELBBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6237 - 6395	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-			-0-
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 3	N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			-0-
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	706 3	N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528	
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157	
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 3	N	-0-			-0-
07	806 N	545	-0-	-261	-0-	545 3	N	-0-			-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-			-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6477 - 6551	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896		
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
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3	N	-0-		-0-
08	961 N	823	-0-	-138	-0-	823 3	N	-0-		-0-
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 3	N	-0-		-0-
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	789 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3	N	-0-		-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377		
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3	N	-0-		-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-		-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HELBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HELBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256		
06	540 N	96	-0-	-444	-0-	96 3	N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375		
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3	N	-0-		-0-
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH		WELL #:		6-U	RRCID ->	136731	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	6334 - 6992
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
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 3		N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 3		N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 3		N	-0-		-0-
09	840 N	815	-0-	-25	-0-		815 3		N	-0-		-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-		671 3		N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRIEND "94"		WELL #:		3	RRCID ->	139309	COMPL. DATE	07/25/1991	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6366 - 6436
06	990 X	482	-0-	-508	-0-		482 3		N	-0-		-0-
07	1023 X	431	-0-	-592	-0-		431 3		N	-0-		-0-
08	806 X	396	-0-	-410	-0-		396 3		N	-0-		-0-
09	480 X	340	-0-	-140	-0-		340 3		N	-0-		-0-
10	496 X	340	-0-	-156	-0-		340 3		N	-0-		-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINCAID		WELL #:		12	RRCID ->	139387	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6296 - 6410
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-		-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-		208 3		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRIEND		WELL #:		4	RRCID ->	139389	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6329 - 6404
06	330 N	260	-0-	-70	-0-		260 3		N	-0-		-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-		238 3		N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-		261 3		N	-0-		-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-		247 3		N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRIEND, W. E.		WELL #:		3	RRCID ->	139390	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6498 - 6576
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-		-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-		340 3		N	-0-		-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-		370 3		N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		N	-0-		-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-		288 3		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRIEND "B"		WELL #:		4	RRCID ->	139505	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6369 - 6492
06	210 N	172	-0-	-38	-0-		172 3		N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRIEND "D"		WELL #:		3	RRCID ->	139608	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6374 - 6443
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469			
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
06	2370 X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
07	2325 X	1354	-0-	-971	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
08	2201 X	1512	-0-	-689	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
09	2130 X	2004	-0-	-126	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
10	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	1958	3	N	-0-		-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878			
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	3	N	-0-		-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326			
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3	N	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3	N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861			
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410			
06	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
07	1364 X	1181	-0-	-183	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
08	1364 X	1319	-0-	-45	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
09	1320 X	1037	-0-	-283	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
10	1333 X	1082	-0-	-251	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3	N	-0-		-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-		-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349		
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3	N	-0-		-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	715 3	N	-0-		-0-
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3	N	-0-		-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673 3	N	-0-		-0-
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971		
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	80 3	N	-0-		-0-
09	270 N	78	-0-	-192	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939		
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287		
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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												
HENNDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505												
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-			-0-
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3	N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970												
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3	N	-0-			-0-
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618												
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204												
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100												
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENNDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821												
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3	N	-0-			-0-
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	N	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926												
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-			-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3	N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632		
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HELBBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488		
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3	N	-0-		-0-
09	300 N	205	-0-	-95	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176		
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479		
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423			
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
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365			
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
06	540 N	233	-0-	-307	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872			
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936			
06	750 N	605	-0-	-145	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479			
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6450 - 6516	
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
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6382 - 6441	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6440 - 6452	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 6179 - 7926	
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	699 3	N	-0-			-0-
07	930 N	751	-0-	-179	-0-	751 3	N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 6308 - 6521	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6354 - 8576	
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3	N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3	N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HELBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6176 - 6340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836			
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839			
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	338	-0-	-313	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELBBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELBBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496			
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496			
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	136	-0-	-360	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN 18 GU		WELL #:		3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6058 - 6178	
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
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHANDLER		WELL #:		5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 6278 - 6436	
06	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	857	-0-	-228	-0-	857	3		N	-0-			-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCDONALD "14"		WELL #:		7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6036 - 7784	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCDONALD "15"		WELL #:		14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6066 - 6196	
06	900 N	383	-0-	-517	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	837 N	604	-0-	-233	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCDONALD "9"		WELL #:		8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6138 - 6260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCMULLAN 18 GU		WELL #:		4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6050 - 6174	
06	720 N	424	-0-	-296	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O.B.T.C.		WELL #:		5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6030 - 6140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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									
O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6072 - 6200	
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
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 6166 - 6294	
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6426 - 6988	
06	420 X	173	-0-	-247	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 X	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 X	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6410 - 6507	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6396 - 6980	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 6438 - 6980	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 8456 - 8909	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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																	
FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548																	
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
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-					-0-	
07		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-					-0-	
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-					-0-	
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-					-0-	
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260																	
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-	
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-					-0-	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-	
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-	
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110																	
06		1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119	3		N	-0-					-0-	
07		1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002	3		N	-0-					-0-	
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-					-0-	
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-					-0-	
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-					-0-	
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143																	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-	
07		341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3		N	-0-					-0-	
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-					-0-	
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-					-0-	
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-					-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183								
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171								
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260												
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
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719 3		N	-0-		-0-
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	704 3		N	-0-		-0-
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3		N	-0-		-0-
09		720 N	694	-0-	-26	-0-	694 3		N	-0-		-0-
10		713 N	625	-0-	-88	-0-	625 3		N	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173												
06		660 N	585	-0-	-75	-0-	585 3		N	-0-		-0-
07		651 N	592	-0-	-59	-0-	592 3		N	-0-		-0-
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3		N	-0-		-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980												
06		780 N	720	-0-	-60	-0-	720 3		N	-0-		-0-
07		713 N	427	-0-	-286	-0-	427 3		N	-0-		-0-
08		806 N	584	-0-	-222	-0-	584 3		N	-0-		-0-
09		720 N	492	-0-	-228	-0-	492 3		N	-0-		-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-		-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452												
06		840 N	637	-0-	-203	-0-	637 3		N	-0-		-0-
07		713 N	491	-0-	-222	-0-	491 3		N	-0-		-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418												
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3		N	-0-		-0-
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	657 3		N	-0-		-0-
08		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 3		N	-0-		-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818												
06		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
10		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3	N	-0-	-0-
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3	N	-0-	-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	3	N	-0-	-0-
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3	N	-0-	-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3	N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443										
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-	-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376										
06	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3	N	-0-	89
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	18	106
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	25	131
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	131
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	23	154
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	154
-----										
DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888										
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	3	N	-0-	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-
09	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	3	N	-0-	-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922										
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	3	N	-0-	-0-
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3	N	-0-	-0-
09	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	3	N	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3	N	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599	
06	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	2718 3	N	-0-	-0-
07	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506 3	N	-0-	-0-
08	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	3018 3	N	-0-	-0-
09	2880 X	2492	-0-	-388	-0-	2492 3	N	-0-	-0-
10	2883 X	2383	-0-	-500	-0-	2383 3	N	-0-	-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614	
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343 3	N	-0-	-0-
07	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1103 3	N	-0-	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-	-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624	
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-	-0-
07	1178 N	835	-0-	-343	-0-	835 3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 3	N	-0-	-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732													
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967													
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HELBBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610													
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3		N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708													
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339													
06	1020 N	916	-0-	-104	-0-	916	3		N	-0-			-0-
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	3		N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
09	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591								
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371								
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896								
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601								
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609								
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972								
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3	N	-0-		-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3	N	-0-		-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474		
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3	N	-0-		-0-
07	651 N	543	-0-	-108	-0-	543 3	N	-0-		-0-
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3	N	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482		
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467		
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446		
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461		
06	840 X	481	-0-	-359	-0-	481 3	N	-0-		-0-
07	806 X	610	-0-	-196	-0-	610 3	N	-0-		-0-
08	806 X	574	-0-	-232	-0-	574 3	N	-0-		-0-
09	690 X	517	-0-	-173	-0-	517 3	N	-0-		-0-
10	620 X	480	-0-	-140	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6180 - 6356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372	N	351	-0-	-21	351	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372	N	358	-0-	-14	358	3	N	-0-	-0-	-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6142 - 6320	
06	1560	N	1520	-0-	-40	1520	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1612	N	1395	-0-	-217	1395	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1530	N	1488	-0-	-42	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6405 - 6912	
06	951	N	951	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
07	961	N	922	-0-	-39	922	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960	N	946	-0-	-14	946	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6353 - 6942	
06	330	N	181	-0-	-149	181	3	N	-0-	-0-	-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 6018 - 7774	
06	1920	N	1844	-0-	-76	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1953	N	1715	-0-	-238	1715	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	1970	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1830	N	1824	-0-	-6	1824	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6500 - 6870	
06	2040	N	1972	-0-	-68	1972	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2108	N	1795	-0-	-313	1795	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2139	N	1551	-0-	-588	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1980	N	1292	-0-	-688	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1798	N	1677	-0-	-121	1677	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6040 - 6443	
06	540	N	518	-0-	-22	518	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527	N	472	-0-	-55	472	3	N	-0-	-0-	-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	N	NO RPT	-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 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932													
06		960 N	634	-0-	-326	-0-	634	3	N	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
10		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843													
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	N	-0-			-0-
07		434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3	N	-0-			-0-
08		527 N	265	-0-	-262	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09		450 N	259	-0-	-191	-0-	259	3	N	-0-			-0-
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966													
06		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412													
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
07		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3	N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577												
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	48	
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	48	
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	48	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	48	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	48	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	48	
-----												
HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497												
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
07		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
08		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
10		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FDL OPERATING, LLC 263924												
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
*10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
-----												
MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A												
06		1380 N	726	-0-	-654	-0-	29	1	697	2	N	-0-
07		1426 N	1244	-0-	-182	-0-	53	1	1191	2	N	-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-
							10	9				-0-
*10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-
							10	9				-0-
*11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-
-----												
HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A												
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
*10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 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
06	1200	N	880	-0-	-320	-0-	880 2	N	-0-		-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674 2	N	-0-		-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		29
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		29
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210 2	N	-0-		29
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		29
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		29
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		29
-----											
COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A			
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297 2	N	-0-		-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-		-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259 2	N	-0-		-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259 2	N	-0-		-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A			
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A			
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370 2	N	-0-		-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
*10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326 2	N	-0-		-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403 2	N	-0-		-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403 2	N	-0-		-0-
*10	496	N	360	-0-	-136	-0-	360 2	N	-0-		-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A				
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
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A				
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-
-----												
HELBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH -2-		WELL #: 1		RRCID -> 035821		COMPL. DATE 04/05/1965		TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A				
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			2
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			2
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			2
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			2
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			2
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			2
-----												
MEADOWS, C. W. 6 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035971		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A				
06	1710 N	825	-0-	-885	-0-	33	1	792	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	70	1	1544	2	N	-0-	-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-	-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-	-0-
*10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-	-0-
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-	-0-
-----												
HELBING, RUBY -15-		WELL #: 2		RRCID -> 036073		COMPL. DATE 04/27/1965		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A				
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	2	N	-0-	-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	8	1	181	2	N	-0-	-0-
08	341 N	160	-0-	-181	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	7	1	153	2	N	4	4 0
						4	9					
*10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	N	5	5 0
						6	9					
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	1	1 0
						1	9					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 1 L		RRCID -> 037689		COMPL. DATE 11/24/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	N	-0-	-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-	-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	9	9 0
						10	9					
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	11	11 0
						12	9					
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	9	9 0
						10	9					
-----												
HELBBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	14	1	339	2	N	-0-	-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	N	-0-	-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	2	N	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-	-0-
*10	372 N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	2	N	-0-	-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-	-0-
-----												
MEADOWS-HELBBING 3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965			TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-	-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	13	13 0
						14	9					
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	13	13 0
						14	9					
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-	-0-
-----												
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965			TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A			
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-	-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	26	1	570	2	N	13	13 0
						14	9					
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	13	13 0
						14	9					
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-	-0-
-----												
HELBBING, RUBY 16		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	-0-	-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	15	1	324	2	N	7	7 0
						8	9					
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	8	8 0
						9	9					
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	9	9 0
						10	9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HELBBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237		
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	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	397 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	15 1	333 2	N	-0-	-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	18 1	382 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	11	11 0	-0-
						12 9					
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	25	25 0	-0-
						28 9					
-----											
MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967			TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A		
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2		N	-0-	-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-	
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
*10	682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2		N	-0-	-0-	
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	598 2		N	-0-	-0-	
-----											
CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968			TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A		
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938 2	1 9	Y	1		2
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	913 2	1 9	Y	1		3
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1053 2	3 9	Y	3	4 1	2
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053 2	2 9	Y	2	2 1	2
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995 2	8 9	Y	7	7 1	2
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 2		Y	-0-		2
-----											
CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969			TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	441 2	1 9	Y	1	5 1	3
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	434 2	2 9	Y	2		5
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477 2	2 9	Y	2	5 1	2
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		2
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436 2	7 9	Y	6	6 1	2
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		Y	-0-		2
-----											
HELBBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9	Y	3	8 1	5
07	744 N	596	-0-	-148	-0-	593 2	3 9	Y	3		8
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	612 2	3 9	Y	3	8 1	3
09	750 N	612	-0-	-138	-0-	612 2		Y	-0-		3
*10	589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2		Y	-0-		3
11	600 N	366	-0-	-234	-0-	366 2		Y	-0-		3
-----											
HELBBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		Y	-0-	-0-	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-	-0-	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	-0-	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	-0-	
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	-0-	
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HELMBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	168 2	4 9	Y	4	10 1	8
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253 2	4 9	Y	4		12
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	247 2	7 9	Y	6	13 1	5
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 2	6 9	Y	5	5 1	5
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224 2	12 9	Y	11	11 1	5
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		5
-----											
COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-	-0-	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
-----											
COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
-----											
COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A			
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-	
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		N	-0-	-0-	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	
-----											
COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-	
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		N	-0-	-0-	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
-----											
COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-	
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N	-0-	-0-	
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		N	-0-	-0-	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-	
*10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-	-0-	
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545 2		N	-0-	-0-	
-----											
COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-	
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-	
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC MEADOWS, C. W. "5"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	750 N	353	-0-	-397	-0-	14 1	339 2	N	-0-	-0-	
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	26 1	573 2	N	-0-	-0-	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	N	-0-	-0-	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	N	13	13 0	-0-
						14 9					
*10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	N	13	13 0	-0-
						14 9					
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	N	-0-	-0-	-0-
						14 9					
						34 1					
COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	-0-
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	-0-
COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976			TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A		
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-	-0-	9
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-	-0-	9
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-	-0-	9
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-	9
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-	-0-	9
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-	-0-	9
MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
06	840 N	454	-0-	-386	-0-	18 1	436 2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	39 1	864 2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	41 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976			TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A		
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20 1	491 2	N	-0-	-0-	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 2	N	-0-	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	N	-0-	-0-	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	N	-0-	-0-	-0-
HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 3		RRCID -> 065639		COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	31 1	756 2	N	-0-	-0-	-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	676 2	N	-0-	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	40 1	855 2	N	-0-	-0-	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	855 2	N	18	18 0	-0-
						20 9					
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40 1	855 2	N	21	21 0	-0-
						23 9					
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40 1	855 2	N	34	34 0	-0-
						37 9					



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2	5	1		4
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	Y	2				6
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	7	1		3
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1		3
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	Y	8	8	1		3
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			Y	-0-				3
CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977			TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A						
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	818	2	3	9	Y	3	8	1		5
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	852	2	2	9	Y	2				7
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	875	2	4	9	Y	4	8	1		3
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	Y	4	4	1		3
*10	868 N	839	-0-	-29	-0-	830	2	9	9	Y	8	8	1		3
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-				3
COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977			TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A						
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-				20
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-				20
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-				20
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				20
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				20
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				20
HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	2	N	-0-				-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	28	1	614	2	N	-0-				-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	-0-				-0-
09	810 N	733	-0-	-77	-0-	32	1	681	2	N	18	18	0		-0-
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	21	21	0		-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	37	37	0		-0-
						41	9								
MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370						
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-				-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-				-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-				-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-				-0-
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-



OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		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
WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938											
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	10 1	115 2	Y	-0-		5
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	1		6
						1 9					
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-		6
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-		6
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1	253 2	Y	2	2 0	6
						2 9					
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 2	Y	-0-		6
WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962											
06	420 N	249	-0-	-171	-0-	19 1	230 2	Y	-0-		3
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42 1	492 2	Y	1		4
						1 9					
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43 1	454 2	Y	-0-		4
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43 1	454 2	Y	-0-		4
*10	527 N	312	-0-	-215	-0-	22 1	289 2	Y	1	1 0	4
						1 9					
11	480 N	311	-0-	-169	-0-	22 1	289 2	Y	-0-		4
WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590											
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	N	-0-		-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	8 1	168 2	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 2	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	9 1	193 2	N	-0-		-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	N	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940											
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-		-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946											
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-		-0-
07	620 N	446	-0-	-174	-0-	446 2		N	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6253 - 6887		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2	N	-0-		-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
*10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2	N	-0-		-0-
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6377 - 6514		
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-		-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
*10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-		-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-		-0-
-----												
COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6295 - 6598		
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-		-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
-----												
COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 6262 - 6390		
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-		-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2	N	-0-		-0-
-----												
COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6250 - 6383		
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2	N	-0-		-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-		-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2	N	-0-		-0-
*10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-		-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		-0-
-----												
COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6300 - 6697		
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
*10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
-----												
COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6311 - 6585		
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-		-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596			
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
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544			
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589			
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	51
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-	-0-	51
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	51
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-	-0-	51
*10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-	-0-	51
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-	-0-	51
-----											
COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577			
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581			
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	23
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	23
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	23
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	23
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	23
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	23
-----											
COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183			
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	15
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	15
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	15
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	15
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	15
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1470	2	22	9	N	20			31
07	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1481	2	30	9	N	27	46	1	12
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1613	2	29	9	N	26			38
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			38
*10	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-			38
11	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407	2			N	-0-			38
-----														
COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			31
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			31
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			31
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			31
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			31
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			31
-----														
HENDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469					
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-			-0-
-----														
COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489					
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
*10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-			-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-			-0-
-----														
HELBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592					
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	40	1	895	2	N	-0-			-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	38	1	821	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	883	-0-	-317	-0-	38	1	821	2	N	22	22	0	-0-
						24	9							
*10	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	821	2	N	26	26	0	-0-
						29	9							
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	N	22	22	0	-0-
						24	9							
-----														
COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450					
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430		
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
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-		-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
*10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		9
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		9
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		9
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		9
*10	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2	N	-0-		9
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2	N	-0-		9
-----											
BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934		
06	720 N	505	-0-	-215	-0-	40	1	Y	-0-		7
07	806 N	627	-0-	-179	-0-	49	1	Y	1		8
						1	9				
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		8
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	2	2 0	8
						2	9				
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		8
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	3	8 1	5
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	1		6
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	3	7 1	2
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	2	2 1	2
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	6	6 1	2
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-		2



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 4		RRCID -> 144168		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302		
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	
06	1200 N	946	-0-	-254	-0-	37 1	909 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	974	-0-	-49	-0-	42 1	932 2	N	-0-		-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	47 1	1013 2	N	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1013 2	N	16	16 0	-0-
						18 9					
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	1013 2	N	19	19 0	-0-
						21 9					
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	47 1	1013 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
-----											
MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404		
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22 1	538 2	N	-0-		-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23 1	527 2	N	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	N	-0-		-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	N	2	2 0	-0-
						2 9					
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	N	2	2 0	-0-
						2 9					
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491		
06	570 N	284	-0-	-286	-0-	11 1	273 2	N	-0-		-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	24 1	536 2	N	-0-		-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-
-----											
HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	24 1	610 2	N	-0-		-0-
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	24 1	536 2	N	-0-		-0-
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	29 1	633 2	N	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29 1	633 2	N	11	11 0	-0-
						12 9					
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	633 2	N	13	13 0	-0-
						14 9					
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	633 2	N	15	15 0	-0-
						17 9					
-----											
MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487		
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	18 1	452 2	N	-0-		-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	17 1	379 2	N	-0-		-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	19 1	414 2	N	-0-		-0-
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	19 1	414 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19 1	414 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19 1	414 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924															
MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	2	N	-0-			-0-
07		868 N	795	-0-	-73	-0-	34	1	761	2	N	-0-			-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-			-0-
09		900 N	856	-0-	-44	-0-	38	1	808	2	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-			-0-
							10	9							
							38	1							
HELBBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381															
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
09		570 N	557	-0-	-13	-0-	24	1	521	2	N	11	11	0	-0-
							12	9							
*10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	13	13	0	-0-
							14	9							
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	2	2	0	-0-
							2	9							
MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214															
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	993	-0-	-30	-0-	43	1	950	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	45	1	975	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	975	2	N	18	18	0	-0-
							20	9							
*10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	N	17	17	0	-0-
							19	9							
*11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	N	-0-			-0-
							45	1							
HELBBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190															
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	934	2	N	-0-			-0-
07		868 N	781	-0-	-87	-0-	33	1	748	2	N	-0-			-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-			-0-
09		960 N	903	-0-	-57	-0-	39	1	844	2	N	18	18	0	-0-
							20	9							
*10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	21	21	0	-0-
							23	9							
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	16	16	0	-0-
							18	9							
RUBY HELBBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264															
06		330 N	217	-0-	-113	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
09		210 N	158	-0-	-52	-0-	7	1	147	2	N	4	4	0	-0-
							4	9							
*10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	5	5	0	-0-
							6	9							
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	6	6	0	-0-
							7	9							



OZONA, NE. (CANYON SAND)												//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC												//CONT.// 263924									
HELMBING, RUBY 16A												WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6224 - 6430	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		1320 N	1316	-0-	-4	-0-	52	1	1264	2	N	-0-		-0-							
07		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	52	1	1162	2	N	-0-		-0-							
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	-0-		-0-							
09		1320 N	1290	-0-	-30	-0-	56	1	1214	2	N	18	18 0	-0-							
							20	9													
*10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	21	21 0	-0-							
							23	9													
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	26	26 0	-0-							
							29	9													
-----																					
HELMBING RUBY 4												WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5981 - 6104	
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-		-0-							
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	2	N	-0-		-0-							
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-		-0-							
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	18	1	385	2	N	-0-		-0-							
*10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-		-0-							
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-		-0-							
-----																					
HELMBING, RUBY 16												WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6206 - 6620	
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	-0-		-0-							
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	2	N	-0-		-0-							
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-		-0-							
09		360 N	253	-0-	-107	-0-	11	1	238	2	N	4	4 0	-0-							
							4	9													
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	5	5 0	-0-							
							6	9													
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	13	13 0	-0-							
							14	9													
-----																					
HELMBING, RUBY 25A												WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6223 - 6364	
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-		-0-							
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	2	N	-0-		-0-							
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-		-0-							
09		330 N	291	-0-	-39	-0-	12	1	269	2	N	9	9 0	-0-							
							10	9													
*10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	11	11 0	-0-							
							12	9													
*11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	13	13 0	-0-							
							14	9													
-----																					
HELMBING, RUBY -15-												WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6332	
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	19	1	459	2	N	-0-		-0-							
07		527 N	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	2	N	-0-		-0-							
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	-0-		-0-							
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	13	13 0	-0-							
							14	9													
*10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	16	16 0	-0-							
							18	9													
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	6	6 0	-0-							
							7	9													

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6246 - 6826				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
-----														
COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6844 - 6926				
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2		N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
-----														
COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6922				
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
*10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2		N	-0-			-0-
-----														
COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6818 - 6830				
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
*10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2		N	-0-			-0-
-----														
COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6290 - 6836				
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
-----														
COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6331 - 6855				
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
*10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
-----														
COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6298 - 6862				
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870			
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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950			
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-		-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-		-0-
*10	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933 2	N	-0-		-0-
11	1380	N	933	-0-	-447	-0-	933 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926			
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289 2	N	-0-		-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245 2	N	-0-		-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890			
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651 2	N	-0-		-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602 2	N	-0-		-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958			
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
*10	868	N	727	-0-	-141	-0-	727 2	N	-0-		-0-
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955			
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860			
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
11	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920			
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
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-		-0-
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2	N	-0-		-0-
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901			
06	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880			
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925			
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
-----											
COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1 9	N	1	210
07	1333 N	790	-0-	-543	-0-	790	2		N	-0-	120 1
08	1116 N	709	-0-	-407	-0-	709	2		N	-0-	90
09	900 N	735	-0-	-165	-0-	709	2	26 9	N	24	24 1
*10	775 N	737	-0-	-38	-0-	702	2	35 9	N	32	32 1
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	702	2	36 9	N	33	33 1
-----											
COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978			
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	-0-
07	837 N	286	-0-	-551	-0-	286	2		N	-0-	-0-
08	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2		N	-0-	-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2		N	-0-	-0-
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	-0-
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910			
06	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
07	1891 N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2		N	-0-	-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
*10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6206 - 6719	
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
06	960 N	908	-0-	-52	-0-	36	1	872	2	N	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-
-----											
HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 6217 - 6804	
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	8
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	Y	11
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	4
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	Y	5
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	5
-----											
HELBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3269 - 6465	
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1117	2	10	9	Y	19
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	25
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	Y	8
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	10
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	10
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	10
-----											
RUBY HELBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6235 - 6717	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	N	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	22	1	466	2	N	-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-
-----											
CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6272 - 6699	
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	536	2	2	9	Y	4
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	475	2	1	9	Y	5
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	2
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	3
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	3
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	3
-----											
HELBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6196 - 6705	
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	Y	9
07	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1495	2	3	9	Y	12
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1676	2	6	9	Y	4
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4
*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12	9	Y	4
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	4

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY 16A		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)/UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	N	-0-					-0-
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	21	1	441	2	N	13	13	0			-0-
						14	9									
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	16	16	0			-0-
						18	9									
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	25	25	0			-0-
						28	9									
-----																
HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEBLING, RUBY "27"		WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELBBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576							
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	7	7	0			-0-
						8	9									
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	8	8	0			-0-
						9	9									
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	3	3	0			-0-
						3	9									
-----																
CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712							
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	220	2	2	9	Y	2	5	1			4
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	Y	2					6
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4	7	1			3
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	Y	3	3	1			4
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	Y	7	7	1			4
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					4
-----																
HELBBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HELMBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500			
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	
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1175 2	3 9	Y	3	10 1	7
07	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1103 2	2 9	Y	2		9
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1279 2	4 9	Y	4	10 1	3
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279 2	3 9	Y	3	3 1	4
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199 2	8 9	Y	7	7 1	4
11	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1199 2		Y	-0-		4
-----											
HELMBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HELMBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622			
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	28 1	685 2	N	-0-	-0-	
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	31 1	689 2	N	-0-	-0-	
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	32 1	686 2	N	-0-	-0-	
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	32 1	686 2	N	-0-	-0-	
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	N	-0-	-0-	
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	N	-0-	-0-	
-----											
HELMBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616			
06	930 N	796	-0-	-134	-0-	32 1	764 2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	773	-0-	-250	-0-	33 1	740 2	N	-0-	-0-	
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	37 1	789 2	N	-0-	-0-	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37 1	789 2	N	-0-	-0-	
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37 1	789 2	N	-0-	-0-	
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37 1	789 2	N	-0-	-0-	
-----											
HELMBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676			
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	874 2	2 9	Y	2	5 1	4
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	Y	1		5
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 2	2 9	Y	2	5 1	2
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 2	2 9	Y	2	2 1	2
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870 2	7 9	Y	6	6 1	2
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	-0-		2
-----											
HELMBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852			
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	555 2	6 9	Y	5	11 1	8
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	588 2	4 9	Y	4		12
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	584 2	8 9	Y	7	13 1	6
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584 2	7 9	Y	6	6 1	6
*10	589 N	522	-0-	-67	-0-	510 2	12 9	Y	11	11 1	6
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 2		Y	-0-		6
-----											
COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914			
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2		N	-0-		-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	666 2		N	-0-		-0-
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		N	-0-		-0-
*10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-		-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HENNDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
*10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
-----										
MEADOWS-HELBBING 3		WELL #: 4		RRCID -> 207139		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628		
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	41 1	1005 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	43 1	949 2	N	-0-	-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 2	N	-0-	-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 2	N	13	13 0
						14 9				
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 2	N	13	13 0
						14 9				
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 2	N	-0-	-0-
-----										
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207796		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426		
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	22 1	539 2	N	-0-	-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	22 1	502 2	N	-0-	-0-
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	26 1	556 2	N	-0-	-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	18	18 0
						20 9				
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	17	17 0
						19 9				
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	-0-	-0-
-----										
HELBBING, RUBY 26		WELL #: 6		RRCID -> 207852		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HELBBING, RUBY 4		WELL #: 5		RRCID -> 208490		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952		
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 2	Y	-0-	12
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38 1	441 2	Y	3	15
						3 9				
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38 1	401 2	Y	-0-	15
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38 1	401 2	Y	-0-	15
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69 1	3 2	Y	5	5 0
						6 9				
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69 1	3 2	Y	-0-	15



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-			4
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	1			5
						1	9							
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	44	1	467	2	Y	-0-			5
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	44	1	467	2	Y	-0-			5
*10	465 N	440	-0-	-25	-0-	38	1	401	2	Y	1	1 0		5
						1	9							
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	38	1	401	2	Y	-0-			5
-----														
BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011					
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-			6
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	2			8
						2	9							
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	24	1	253	2	Y	-0-			8
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	24	1	253	2	Y	-0-			8
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	2	2 0		8
						2	9							
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	-0-			8
-----														
HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2 1		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HELBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728					
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-			-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-			-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	17	1	373	2	N	13	13 0		-0-
						14	9							
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	16	16 0		-0-
						18	9							
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	38	38 0		-0-
						42	9							
-----														
COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950					
06	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096					
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 7		RRCID -> 214287		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680		
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16 1	395 2	N	-0-	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	17 1	370 2	N	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	16 1	354 2	N	-0-	-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	16 1	354 2	N	18	18 0
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 9				
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16 1	354 2	N	21	21 0
						23 9				
						16 1	354 2	N	38	38 0
						42 9				
-----										
HELMBING 17		WELL #: 7		RRCID -> 214342		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624		
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	9 1	238 2	N	-0-	-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	9 1	193 2	N	-0-	-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11 1	243 2	N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	6	6 1
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 9				
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	11 1	223 2	N	7	7 1
						8 9				
-----										
MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672		
06	1020 N	433	-0-	-587	-0-	17 1	416 2	N	-0-	-0-
07	992 N	811	-0-	-181	-0-	34 1	777 2	N	-0-	-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	40 1	833 2	N	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2	N	-0-	-0-
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2	N	-0-	-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2	N	-0-	-0-
-----										
HELMBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 2	N	-0-	-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	12 1	280 2	N	-0-	-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-	-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	12 1	258 2	N	9	9 0
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 9				
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	N	11	11 0
						12 9				
						12 1	258 2	N	9	9 0
						10 9				
-----										
HELMBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924		WELL #: 8		RRCID -> 215523	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6116	- 6604	
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
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	23	1	515	2	N	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	27	1	541	2	N	13
						14	9				13
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	16
						18	9				16
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	19
						21	9				19

  

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9212			PERF. 6425 - 6652	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9206			PERF. 6130 - 6632	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

HELMBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 6854			PERF. 6410 - 6514	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	10	1
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4		
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	507	2	6	9	Y	5	12	1
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1
*10	496 N	475	-0-	-21	-0-	466	2	9	9	Y	8	8	1
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2			Y	-0-		

  

HELMBING, RUBY 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 232235		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 9037			PERF. 6588 - 6609	
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	9	1	221	2	N	-0-		
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-		
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-		
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-		
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-		

  

CAL-MON		WELL #: B 6 U		RRCID -> 232760		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9107			PERF. 6212 - 6720	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	5	1
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	650	2	1	9	Y	1		
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	6	1
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	3	1
*10	651 N	636	-0-	-15	-0-	629	2	7	9	Y	6	6	1
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320  
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYJAC I, LLC 536431  
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 1		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 1		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1		N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 1		N	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1		N	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 1		N	-0-			-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	1230 N	787	-0-	-443	-0-	787 1		N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 1		N	-0-			-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255 1		N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 1		N	-0-			-0-
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 1		N	-0-			-0-
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1163 1		N	-0-			-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	510 N	229	-0-	-281	-0-	229 1		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 1		N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 1		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 1		N	-0-			-0-
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 1		N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 1		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431								
OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719		
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146 1	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 1	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 1	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1	N	-0-		-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1	N	-0-		-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 1	N	-0-		-0-
-----										
COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412		
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 1	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 1	N	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 1	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 1	N	-0-		-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-		-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 1	N	-0-		-0-
-----										
MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345		
06	600 N	411	-0-	-189	-0-	411 1	N	-0-		-0-
07	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 1	N	-0-		-0-
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 1	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 1	N	-0-		-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 1	N	-0-		-0-
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 1	N	-0-		-0-
-----										
OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430		
06	1900 N	472	-0-	-1428	23012	472 1	Y	-0-		15
07	3100 N	1201	-0-	-1899	21113	1201 1	Y	-0-		15
08	3100 N	872	-0-	-2228	18885	872 1	Y	-0-		15
09	3000 N	677	-0-	-2323	16562	677 1	Y	-0-		15
*10	3100 N	870	-0-	-2230	14332	870 1	Y	-0-		15
*11	3000 N	670	-0-	-2330	12002	670 1	Y	-0-		15
-----										
OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381		
06	1900 N	229	-0-	-1671	5538	229 1	Y	-0-		16
07	3100 N	264	-0-	-2836	2702	264 1	Y	-0-		16
08	2951 N	249	-0-	-2702	-0-	249 1	Y	-0-		16
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 1	Y	-0-		16
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1	Y	-0-		16
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 1	Y	-0-		16

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.			630611								
OZONA TOWNSITE		WELL #:	2	RRCID ->	086640	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6392 - 6481	
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
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		20
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		20
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	Y	-0-		20
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		20
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	Y	-0-		20
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		20
-----											
OZONA TOWNSITE A		WELL #:	5	RRCID ->	103452	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6363 - 6512	
06		150 S	62	-0-	-88	-0-	62 3	N	-0-		47
07		124 S	43	-0-	-81	-0-	43 3	N	-0-		47
08		62 S	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		47
09		114 S	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		47
10		111 S	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		47
*11		80 S	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		47
-----											
OZONA TOWNSITE		WELL #:	2A	RRCID ->	136671	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6637 - 6787	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		41
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-		41
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-		41
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	Y	-0-		41
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	Y	-0-		41
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-		41
-----											
OZONA TOWNSITE A		WELL #:	4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6562 - 6699	
06		270 N	124	-0-	-146	-0-	124 3	N	-0-		46
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		46
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		46
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		46
10		217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3	N	-0-		46
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		46
-----											
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327	RRCID ->		044695	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A
HENDERSON -C-		WELL #:	1								
06	14B2 EXT		91	-0-	91	429	91 2	N	-0-		-0-
07	T. A.		90	-0-	90	519	90 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		91	-0-	91	610	91 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		84	-0-	84	694	84 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		88	-0-	88	782	88 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		77	-0-	77	859	77 2	N	-0-		-0-
-----											
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642	RRCID ->		045076	COMPL. DATE	11/24/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #:	2								
06	690 N		-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
07	651 N		-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
08	375 N		375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
09	456 N		456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
10	273 N		273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
11	360 N		300	-0-	-60	-0-	300 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 784642													
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	128	-0-	-172	-0-		128	2		N	-0-				-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-		150	2		N	-0-				-0-
08	310 N	147	-0-	-163	-0-		147	2		N	-0-				-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-				-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033							
06	480 N	21	-0-	-459	-0-		21	2		N	-0-				-0-
07	248 N	50	-0-	-198	-0-		50	2		N	-0-				-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-		51	2	1 9	N	1				1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-				1
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-				1
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-				1

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022							
06	420 N	148	-0-	-272	-0-		148	2		N	-0-				-0-
07	279 N	150	-0-	-129	-0-		150	2		N	-0-				-0-
08	837 N	357	-0-	-480	-0-		356	2	1 9	N	1				1
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-		717	2	1 9	N	1				2
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-		632	2	1 9	N	1				3
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-		700	2	2 9	N	2				5

SOGO III LLC		800311		RRCID -> 036072		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
MCDONALD A		WELL #: 1 C													
06	210 N	125	-0-	-85	-0-		125	3		Y	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		Y	-0-				-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		Y	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		Y	-0-				-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-		219	3		Y	-0-				-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-		193	3		Y	-0-				-0-

MCDONALD A		WELL #: 2		RRCID -> 041174		COMPL. DATE 02/13/1967		TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A							
06	330 N	271	-0-	-59	-0-		271	3		Y	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3		Y	-0-				-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		Y	-0-				-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	3		Y	-0-				-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		Y	-0-				-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-		358	3		Y	-0-				-0-

HELBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A							
06	510 N	351	-0-	-159	-0-		350	3	1 9	Y	1				51
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-		637	3	3 9	Y	3				54
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-		586	3	3 9	Y	3				57
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-		546	3	1 9	Y	1				58
10	589 N	562	-0-	-27	-0-		560	3	2 9	Y	2				60
11	570 N	542	-0-	-28	-0-		541	3	1 9	Y	1				61

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
06	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
06	870 N	565	-0-	-305	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
06	630 N	189	-0-	-441	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
06	360 N	134	-0-	-226	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
06	720 N	420	-0-	-300	-0-	390	3	30 9 N	27	-0-	101
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6 9 N	5	-0-	106
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	683	3	6 9 N	5	-0-	111
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2 9 N	2	-0-	113
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	768	3	2 9 N	2	-0-	115
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714	3	6 9 N	5	-0-	120



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83 3	N	-0-		107
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		107
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		107
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		107
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		107
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-		107
-----											
HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1017 3	41 9	N	37	191
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032 3		N	-0-	19
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	735 3	3 9	N	3	19
*09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	997 3	45 9	N	41	60
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	983 3	1 9	N	1	61
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-	61
-----											
MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-	-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-	-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546 3		N	-0-	-0-
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389 3		N	-0-	-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-
-----											
MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534 3		Y	-0-	-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721 3		Y	-0-	-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-	-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-	-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-	-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-	-0-
-----											
HELBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188			
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143 3		Y	-0-	-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-	-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
-----											
MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975			
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245 3		N	-0-	-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-	-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310 3		N	-0-	-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6021 - 6046	
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
06	510 N	91	-0-	-419	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	346 3		N	-0-		-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6066 - 6100	
06	840 N	555	-0-	-285	-0-	525 3	30 9	N	27		162
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899 3	4 9	N	4		166
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843 3	8 9	N	7		173
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827 3	6 9	N	5		178
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	836 3	43 9	N	39	190 1	27
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811 3	6 9	N	5		32

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024	
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6114 - 6161	
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	244 3	1 9	Y	1		28
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 3	2 9	Y	2		30
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	Y	2		32
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	Y	1		33
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	282 3	1 9	Y	1		34
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 3		Y	-0-		34

MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 5961 - 6086	
06	330 N	172	-0-	-158	-0-	172 3		N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 6690 - 6702	
06	780 N	410	-0-	-370	-0-	393 3	17 9	N	15		162
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924 3	3 9	N	3		165
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 3	2 9	N	2		167
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		167
10	930 N	716	-0-	-214	-0-	708 3	8 9	N	7	2 8	172
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	773 3	1 9	N	1		173

HELBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6061 - 6181	
06	720 N	307	-0-	-413	-0-	306 3	1 9	Y	1		67
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874 3	3 9	Y	3		70
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 3	3 9	Y	3		73
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790 3	1 9	Y	1		74
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	798 3	2 9	Y	2		76
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	757 3	1 9	Y	1		77

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165		
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
06	510 N	362	-0-	-148	-0-	362 3	N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 3	N	-0-		-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058		
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198		
06	510 N	251	-0-	-259	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3	N	-0-		-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 3	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066		
06	690 N	337	-0-	-353	-0-	337 3	N	-0-		30
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		30
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		30
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		30
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	741 3	N	-0-		30
11	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 3	N	-0-		30
-----										
MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716		
06	750 N	496	-0-	-254	-0-	496 3	N	-0-		127
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		127
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		127
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	1	9	128
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	2	9	130
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		130
-----										
MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847		
06	1320 N	557	-0-	-763	-0-	557 3	N	-0-		107
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	3	9	110
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	1	9	111
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-		111
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	1	9	112
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	1	9	113
-----										
HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488		
06	960 N	500	-0-	-460	-0-	492 3	N	8	9	99
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	4	9	103
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	1	9	104
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	1	9	105
10	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1016 3	N	2	9	107
11	1140 N	963	-0-	-177	-0-	959 3	N	4	9	111

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666		
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
06	1140 N	461	-0-	-679	-0-	461 3	N	-0-		107
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		107
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	957 3	N	-0-		107
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		107
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 3	N	-0-		107
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		107
-----										
MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234		
06	690 N	216	-0-	-474	-0-	216 3	N	-0-		147
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-		147
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		147
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	615 3	N	18	20 9	165
10	1333 N	160	-0-	-1173	-0-	160 3	N	-0-		165
11	900 N	282	-0-	-618	-0-	282 3	N	-0-		165
-----										
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295		
06	1110 N	552	-0-	-558	-0-	552 3	N	-0-		52
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	2	2 9	54
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3	N	-0-		54
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		54
10	1271 N	963	-0-	-308	-0-	962 3	N	1	1 9	55
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-		55
-----										
MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564		
06	1110 N	335	-0-	-775	-0-	335 3	N	-0-		-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	911	-0-	-259	-0-	911 3	N	-0-		-0-
-----										
HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399		
06	1050 N	459	-0-	-591	-0-	459 3	N	-0-		111
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	1	1 9	112
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	1	1 9	113
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		113
10	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1131 3	N	3	3 9	116
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1097 3	N	2	2 9	118
-----										
HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368		
06	540 N	284	-0-	-256	-0-	284 3	N	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 3	N	-0-		-0-
-----										
COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462		
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	539 3	N	2	2 8	31
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-		31
08	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 3	N	-0-		31
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		31
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		31
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		31

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 3	11 9	N	10	10 8	148
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	965 3	1 9	N	1	1 8	148
08	868 N	591	-0-	-277	-0-	562 3	29 9	N	26	26 8	148
*09	960 N	812	-0-	-148	-0-	810 3	2 9	N	2	2 8	148
10	961 N	850	-0-	-111	-0-	824 3	26 9	N	24		172
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	799 3	13 9	N	12		184

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550			
06	1290 N	441	-0-	-849	-0-	435 3	6 9	N	5		143
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1484 3	4 9	N	4		147
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307 3	6 9	N	5		152
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 3	1 9	N	1		153
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1427 3	7 9	N	6		159
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1236 3	1 9	N	1		160

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488			
06	1080 N	594	-0-	-486	-0-	594 3		N	-0-		18
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1482 3	1 9	N	1	1 8	18
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-		18
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 3	1 9	N	1	1 8	18
10	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292 3		N	-0-		18
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956 3		N	-0-		18

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311			
06	1800 N	893	-0-	-907	-0-	893 3		N	-0-		143
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2230 3	6 9	N	5		148
08	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1981 3	2 9	N	2		150
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2168 3	1 9	N	1		151
10	2232 N	2017	-0-	-215	-0-	2014 3	3 9	N	3		154
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930 3	1 9	N	1		155

HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319			
06	780 N	443	-0-	-337	-0-	443 3		N	-0-		62
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		62
08	806 N	690	-0-	-116	-0-	689 3	1 9	N	1		63
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		63
10	930 N	676	-0-	-254	-0-	676 3		N	-0-		63
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		63

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083			
06	510 N	159	-0-	-351	-0-	159 3		N	-0-		113
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-		113
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-		113
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		113
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-		113
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		113

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975			
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177			
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
06	870 N	363	-0-	-507	-0-	363	3		N	-0-		106
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		106
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-		106
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1 9	N	1		107
10	992 N	827	-0-	-165	-0-	827	3		N	-0-		107
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	803	3	2 9	N	2		109
-----												
COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
06	2160 N	1155	-0-	-1005	-0-	1143	3	12 9	N	11		74
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	3	7 9	N	6		80
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2 9	N	2		82
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	3	1 9	N	1		83
10	2666 N	2204	-0-	-462	-0-	2202	3	2 9	N	2		85
11	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2170	3	2 9	N	2		87
-----												
HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450			
06	1980 N	1003	-0-	-977	-0-	994	3	9 9	N	8		151
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2395	3	9 9	N	8		159
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9 9	N	8		167
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6 9	N	5		172
10	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2150	3	1 9	N	1		173
11	2160 N	2006	-0-	-154	-0-	2006	3		N	-0-		173
-----												
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687			
06	2910 X	1047	-0-	-1863	-0-	1041	3	6 9	N	5		120
07	3100 N	3475	-0-	375	-0-	3464	3	11 9	N	10		130
08	3100 N	2988	-0-	-112	-0-	2986	3	2 9	N	2		132
09	3000 N	2796	-0-	-204	-0-	2789	3	7 9	N	6		138
10	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	2841	3	2 9	N	2		140
11	3000 X	2558	-0-	-442	-0-	2555	3	3 9	N	3		143
-----												
MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
06	2340 N	1204	-0-	-1136	-0-	1202	3	2 9	N	2		105
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2797	3	4 9	N	4		109
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	3	2 9	N	2		111
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1 9	N	1		112
10	2790 N	2529	-0-	-261	-0-	2528	3	1 9	N	1		113
11	2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2301	3	3 9	N	3		116
-----												
MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566			
06	1470 N	729	-0-	-741	-0-	725	3	4 9	N	4		103
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1 9	N	1		104
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		104
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-		104
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-		104
*11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		104

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
MCDONALD "A"		WELL #:		16	RRCID ->	207426	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	5995 - 6112	
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
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	321 3	20 9	N		18			156
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9	N		2			158
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	N		1			159
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	1 9	N		1			160
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	496 3	8 9	N		7			167
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		N		-0-			167
-----													
HELBBING		WELL #:		7	RRCID ->	225707	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6047 - 6179	
06	600 N	269	-0-	-331	-0-	269 3		N		-0-			22
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	N		1			23
08	558 N	427	-0-	-131	-0-	426 3	1 9	N		1			24
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 3	1 9	N		1			25
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	464 3	1 9	N		1			26
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	N		1			27
-----													
STANOLIND OPERATING LLC		WELL #:		6	RRCID ->	048482	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7658 - 7730	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N		-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N		-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N		-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N		-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N		-0-			-0-
-----													
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	128950	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6348 - 6501	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
HENDERSON		WELL #:		2601 E	RRCID ->	137695	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6360 - 6497	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		1	RRCID ->	030898	COMPL. DATE	06/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y		-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y		-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y		-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y		-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y		-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3		Y	-0-	-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3		Y	-0-	-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458		
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		Y	-0-	-0-
07	713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3		Y	-0-	-0-
08	651 N	448	-0-	-203	-0-	448 3		Y	-0-	-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3		Y	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-	-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473		
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-	-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-	-0-
-----										
BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
-----										
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A		
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-	-0-



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A							
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
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-		352	2		N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-		348	2		N	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-		334	2		N	-0-			-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-		338	2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-			-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2		N	-0-			-0-
-----															
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 -		0					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0					
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		569	3		Y	-0-			-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	-0-		551	3		Y	-0-			-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-		504	3		Y	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-		612	3		Y	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		680	3		Y	-0-			-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-		723	3		Y	-0-			-0-
-----															
HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A							
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-		2108	2	2	9	Y	2		17
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-		1898	2	3	9	Y	3		20
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-		2401	2	1	9	Y	1		21
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		2093	2	2	9	Y	2		23
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-		1997	2	2	9	Y	2		25
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-		1638	2	1	9	Y	1		26
-----															
THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A							
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		1217	3		Y	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-		1179	3		Y	-0-			-0-
08	1271 N	833	-0-	-438	-0-	-0-		833	3		Y	-0-			-0-
09	1230 N	899	-0-	-331	-0-	-0-		899	3		Y	-0-			-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	-0-		1080	3		Y	-0-			-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		1108	3		Y	-0-			-0-
-----															
THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A							
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		37	3		Y	-0-			-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-		499	3		Y	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671	3		Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260	3		Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		570	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	293	-0-	-217	-0-	-0-		293	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 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
06	1200 N	829	-0-	-371	-0-	826 2	3 9	Y	3		38
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 2	1 9	Y	1		39
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1		40
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	Y	1		41
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	Y	1		42
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	Y	1		43
-----											
HELMBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3		10
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 2	6 9	Y	5		15
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	341 2	7 9	Y	6		21
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321 2	6 9	Y	5		26
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 2	7 9	Y	6		32
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	304 2	4 9	Y	4		36
-----											
THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 3	2 9	Y	2	1 1	2
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 3	3 9	Y	3	3 1	2
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583 3	3 9	Y	3	3 1	2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	386 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	297 3	3 9	Y	3	4 1	1
-----											
THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358 3	8 9	Y	7	4 1	6
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363 3	10 9	Y	9	10 1	5
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	282 3	10 9	Y	9	11 1	3
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	255 3	10 9	Y	9	8 1	4
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	275 3	12 9	Y	11	11 1	4
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	162 3	12 9	Y	11	13 1	2
-----											
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	741 3	12 9	Y	11	6 1	13
07	682 N	460	-0-	-222	-0-	446 3	14 9	Y	13	16 1	10
08	651 N	248	-0-	-403	-0-	233 3	15 9	Y	14	16 1	8
09	660 N	232	-0-	-428	-0-	217 3	15 9	Y	14	13 1	9
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	449 3	19 9	Y	17	16 1	10
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	351 3	19 9	Y	17	19 1	8

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 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
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
07	403 N	213	-0-	-190	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-
-----											
BAGGETT, W. R. 44		WELL #: 1		RRCID -> 057545		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
-----											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
-----											
OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A			
06	318 S	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
07	372 S	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		-0-
08	337 S	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
09	287 S	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
10	214 S	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
*11	251 S	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	412 3	68 9	Y	62	35 1	59
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	614 3	79 9	Y	72	88 1	43
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	436 3	85 9	Y	77	90 1	30
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	417 3	84 9	Y	76	70 1	36
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	397 3	101 9	Y	92	90 1	38
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	269 3	102 9	Y	93	105 1	26
-----											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
-----											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2		N	-0-		-0-
10	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-		-0-
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	263 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	395 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
-----											
HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A			
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
-----											
HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702			
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	451 3	25 9	Y	23		94
07	682 N	513	-0-	-169	-0-	480 3	33 9	Y	30		124
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	551 3	43 9	Y	39		163
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	482 3	69 9	Y	63	186 1	40
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	435 3	45 9	Y	41		81
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	310 3	44 9	Y	40		121
-----											
HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879			
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	80 3	7 9	Y	6	35 1	16
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	137 3	13 9	Y	12		28
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83 3	3 9	Y	3		31
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 3	4 9	Y	4		35
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 3	2 9	Y	2	32 1	5
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	29 3	10 9	Y	9		14
-----											
HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
-----											
MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		52
07	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		Y	-0-		52
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-		52
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2		Y	-0-		52
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-		52
11	600 N	326	-0-	-274	-0-	326 2		Y	-0-		52
-----											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
08	775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
09	690 N	472	-0-	-218	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
11	540 N	328	-0-	-212	-0-	328 2		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2	1	1	9
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3	3	1	9
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1	9
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	1	10
10	651 N	433	-0-	-218	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1	10
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	509	3	3	9	Y	3	3	1	10
-----														
MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141						
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			24
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			24
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			24
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-			24
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			24
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			24
-----														
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077						
06	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-			-0-
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-			-0-
08	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-			-0-
10	806 N	244	-0-	-562	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	750 N	128	-0-	-622	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090						
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
-----														
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055						
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			16
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			16
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			16
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-			16
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-			16
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			Y	-0-			16
-----														
THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496						
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	3	1	6
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	543	3	8	9	Y	7	9	1	4
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	9	1	3
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	Y	7	7	1	3
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	570	3	10	9	Y	9	9	1	3
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	544	3	10	9	Y	9	10	1	2
-----														
THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583						
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
08	806 N	574	-0-	-232	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
09	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	440 3	20 9	Y	18	10 1	17			17
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	563 3	23 9	Y	21	26 1	12			12
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	559 3	24 9	Y	22	26 1	8			8
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	325 3	24 9	Y	22	20 1	10			10
10	589 N	336	-0-	-253	-0-	306 3	30 9	Y	27	26 1	11			11
11	570 N	254	-0-	-316	-0-	224 3	30 9	Y	27	31 1	7			7
-----														
THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580					
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-		-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		-0-			-0-
09	420 N	239	-0-	-181	-0-	239 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 3		Y	-0-		-0-			-0-
-----														
HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367					
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 2	2 9	Y	2		15			15
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	531 2	3 9	Y	3		18			18
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487 2	2 9	Y	2		20			20
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	504 2	1 9	Y	1		21			21
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	Y	1		22			22
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	441 2	1 9	Y	1		23			23
-----														
HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184					
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3		16			16
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	Y	2		18			18
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1		19			19
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1		20			20
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 2	2 9	Y	2		22			22
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		22			22
-----														
HELBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440					
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1133 2	3 9	Y	3		35			35
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919 2	6 9	Y	5		40			40
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919 2	6 9	Y	5		45			45
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1117 2	6 9	Y	5		50			50
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 2	7 9	Y	6		56			56
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068 2	6 9	Y	5		61			61
-----														
THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468					
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-			-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 3		Y	-0-		-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		Y	-0-		-0-			-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-		-0-			-0-
-----														
HELBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239					
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3 9	Y	3		37			37
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	Y	1		38			38
08	806 N	396	-0-	-410	-0-	395 2	1 9	Y	1		39			39
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	380 2	1 9	Y	1		40			40
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 2	1 9	Y	1		41			41
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019 2	1 9	Y	1		42			42

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4				34
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	1	8		36
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1				37
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2				39
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2				41
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1				42
-----															
HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189						
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3				17
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2				19
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2				21
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	444	2	1	9	Y	1				22
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	397	2	1	9	Y	1				23
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	392	2	1	9	Y	1				24
-----															
HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400						
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3				11
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	260	2	6	9	Y	5				16
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6				22
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	334	2	6	9	Y	5				27
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6				33
11	510 N	313	-0-	-197	-0-	307	2	6	9	Y	5				38
-----															
HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369						
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	586	2	3	9	Y	3				10
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4				14
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	Y	6				20
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5				25
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6				31
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4				35
-----															
HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430						
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	838	2	3	9	Y	3				9
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5				14
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	Y	5				19
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5				24
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6				30
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	Y	5				35
-----															
HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222						
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3				16
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2				18
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	488	2	2	9	Y	2				20
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1				21
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1				22
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	368	2	1	9	Y	1				23
-----															
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908						
06	3570 X	2372	-0-	-1198	-0-	2372	3			Y	-0-				44
07	3596 X	2368	-0-	-1228	-0-	2368	3			Y	-0-				44
08	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-				44
09	2490 X	2473	-0-	-17	-0-	2473	3			Y	-0-				44
10	2449 X	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			Y	-0-				44
11	2520 X	2296	-0-	-224	-0-	2295	3	1	9	Y	1				45

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667		
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
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	620 N	428	-0-	-192	-0-	427 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-		-0-
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	544 3		Y	-0-		-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		165
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		165
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		165
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		165
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		165
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		165
-----											
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514 3	13 9	Y	12		205
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 3	6 9	Y	5		210
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	505 3	18 9	Y	16	190 1	36
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539 3	7 9	Y	6		42
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	792 3	33 9	Y	30		72
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	712 3	17 9	Y	15		87
-----											
HELMBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501		
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	359 2	3 9	Y	3		34
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	380 2	1 9	Y	1		35
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	341 2	1 9	Y	1		36
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	329 2	1 9	Y	1		37
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	361 2	1 9	Y	1		38
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	282 2	1 9	Y	1		39
-----											
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882		
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		Y	-0-		41
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		41
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-		41
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		41
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		41
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	Y	1		42
-----											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-		-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 2		N	-0-		-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		N	-0-		-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715		
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	204	3	6 9	N	5	3 1	3
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449	3	7 9	N	6	7 1	2
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	3	2 9	N	2	4 1	-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560			
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	464	3	31 9	Y	28		100
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	339	3	35 9	Y	32		132
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	348	3	20 9	Y	18		150
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	346	3	23 9	Y	21		171
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	396	3	25 9	Y	23	170 1	24
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8 9	Y	7		31
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 046419		COMPL. DATE 07/02/1968			TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A			
BEAN, VADA SEC. 31		WELL #: 1										
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
-----												
HELBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968			TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A			
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	25	1	136 2	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289 2	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275 2	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261 2	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	42	1	279 2	N	-0-		-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280 2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965			TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A			
HENDERSON 25		WELL #: 1										
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	43	1	166 3	N	-0-		-0-
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	40	1	95 3	N	-0-		-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	40	1	197 3	N	-0-		-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	39	1	103 3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150 3	N	-0-		-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	39	1	135 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965			TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	100 1	386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	105 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	101 1	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	332	-0-	-148	-0-	92 1	240 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	95 1	350 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	92 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985					
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	28 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	23 1	113 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	33 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809					
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	41 1	159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	50 1	119 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	54 1	263 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	49 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51 1	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	49 1	169 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HENDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767					
06	540 N	360	-0-	-180	-0-	74 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	76 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	465	-0-	-186	-0-	79 1	386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	72 1	189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	74 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	72 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635					
06	510 N	174	-0-	-336	-0-	36 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	112	-0-	-384	-0-	33 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 N	192	-0-	-335	-0-	33 1	159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	33 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	33 1	113 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HENDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592					
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	29 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	28 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	26 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	26 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972					
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	125 1	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	392	-0-	-197	-0-	115 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	113 1	555 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	115 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118 1	438 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	509	-0-	-151	-0-	115 1	394 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	36 1	138 3	N	-0-	-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	34 1	82 3	N	-0-	-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36 1	176 3	N	-0-	-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	33 1	86 3	N	-0-	-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	125 3	N	-0-	-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	33 1	112 3	N	-0-	-0-
-----											
HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646			
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	85 1	331 3	N	-0-	-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	80 1	190 3	N	-0-	-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	81 1	394 3	N	-0-	-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	78 1	205 3	N	-0-	-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	81 1	301 3	N	-0-	-0-
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	78 1	270 3	N	-0-	-0-
-----											
HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
WTG EXPLORATION HELBING		945220		WELL #: 1		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A	
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-	-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-	-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-	-0-
-----											
HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-
10	713	N	550	-0-	-163	-0-	550 2		N	-0-	-0-
11	690	N	401	-0-	-289	-0-	401 2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220							
HELBBING		WELL #:		2	RRCID ->	156498	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6238 - 6856
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
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
-----											
HELBBING		WELL #:		3	RRCID ->	158969	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6279 - 6598
06		720 N	456	-0-	-264	-0-	456 2	N	-0-		-0-
07		775 N	173	-0-	-602	-0-	173 2	N	-0-		-0-
08		806 N	609	-0-	-197	-0-	609 2	N	-0-		-0-
09		450 N	58	-0-	-392	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11		600 N	44	-0-	-556	-0-	44 2	N	-0-		-0-
-----											
HELBBING "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167066	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6190 - 6785
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-		-0-
-----											
OZONA, NE. (CANYON 7520)		67998 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	031192	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		840 X	522	-0-	-318	-0-	522 3	Y	-0-		-0-
07		1085 N	432	-0-	-653	-0-	432 3	Y	-0-		-0-
08		1054 N	580	-0-	-474	-0-	580 3	Y	-0-		-0-
09		510 N	372	-0-	-138	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
11		570 N	273	-0-	-297	-0-	273 3	Y	-0-		-0-
-----											
J. R. BAILEY D		WELL #:		7	RRCID ->	038342	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7520 - 7575
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----											
J. R. BAILEY D		WELL #:		8	RRCID ->	040332	COMPL. DATE	10/24/1966	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7512 - 7760
06		90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769				
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
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-
07	651 N	289	-0-	-362	-0-	289	3		N	-0-		-0-
08	775 N	11	-0-	-764	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09	870 N	56	-0-	-814	-0-	56	3		N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
06	660 N	146	-0-	-514	-0-	146	3		Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
-----												
BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		Y	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-		-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-		-0-
-----												
BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A				
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		Y	-0-		-0-
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
08	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-		-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3		Y	-0-		-0-
-----												
BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A				
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-		-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
-----												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 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
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3	Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3	Y	-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
-----										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	174	-0-	174	-0-	174 3	Y	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 062566		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 062570		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A		
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 063254		COMPL. DATE 12/27/1974		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A		
06	240 X	84	-0-	-156	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
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
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740			
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
-----											
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726			
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	Y	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
-----											
BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0			
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3	Y	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-		-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A			
06	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3	Y	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-		-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3	Y	-0-		-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	Y	-0-		-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	-0-		-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 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	AMT CODE	BALANCE
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3452 3			-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		2974 3	195 9	177	-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968 3		177 1	-0-
09	3450 X	3044	-0-	-406	-0-		3044 3			-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3573 3			-0-
11	3450 X	3027	-0-	-423	-0-		3027 3			-0-
-----										
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3			-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-		254 3			-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-		180 3			-0-
09	240 N	185	-0-	-55	-0-		185 3			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3			-0-
-----										
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A		
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 3			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860 3			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3			-0-
09	990 N	804	-0-	-186	-0-		804 3			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 3			-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3			-0-
-----										
BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-		124 3			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-		122 3			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-		77 3			-0-
-----										
BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A		
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 3			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3			-0-
-----										
BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3			-0-
07	341 N	178	-0-	-163	-0-		178 3			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-		235 3			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-		178 3			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3			-0-



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 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
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 3		Y	-0-	-0-
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 3		Y	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	443 3		Y	-0-	-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374 3		Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A		
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
-----										
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A		
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 3		Y	-0-	-0-
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 3		Y	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-	-0-
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212		
06	510 N	380	-0-	-130	-0-	380 3		Y	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-	-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	-0-
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A		
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	245 3		Y	-0-	-0-
07	620 N	322	-0-	-298	-0-	322 3		Y	-0-	-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A		
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625															
CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663									
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				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		Y	-0-			-0-				
07	14B DENY	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-			-0-				
08	14B DENY		-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-				
UNIVERSITY 8-56										WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A	
06	390 N	135	-0-	-255	-0-		135 3		Y	-0-			-0-				
07	248 N	214	-0-	-34	-0-		214 3		Y	-0-			-0-				
08	434 N	427	-0-	-7	-0-		427 3		Y	-0-			-0-				
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3		Y	-0-			-0-				
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 3		Y	-0-			-0-				
11	420 N	379	-0-	-41	-0-		379 3		Y	-0-			-0-				
DAVIDSON, C. E. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-				
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 3		Y	-0-			-0-				
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 3		Y	-0-			-0-				
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 3		Y	-0-			-0-				
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167 3		Y	-0-			-0-				
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916 3		Y	-0-			-0-				
CHILDRESS, P. L. "C"										WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A	
06	180 N	140	-0-	-40	-0-		140 3		Y	-0-			-0-				
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3		Y	-0-			-0-				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		Y	-0-			-0-				
09	150 N	133	-0-	-17	-0-		133 3		Y	-0-			-0-				
10	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3		Y	-0-			-0-				
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		Y	-0-			-0-				
CHILDRESS, P. L.										WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3		Y	-0-			-0-				
07	465 N	408	-0-	-57	-0-		408 3		Y	-0-			-0-				
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3		Y	-0-			-0-				
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 3		Y	-0-			-0-				
10	403 N	387	-0-	-16	-0-		387 3		Y	-0-			-0-				
11	360 N	303	-0-	-57	-0-		303 3		Y	-0-			-0-				
HARRELL, R. A.										WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A	
06	720 N	538	-0-	-182	-0-		538 3		Y	-0-			-0-				
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 3		Y	-0-			-0-				
08	341 N	243	-0-	-98	-0-		243 3		Y	-0-			-0-				
09	330 N	233	-0-	-97	-0-		233 3		Y	-0-			-0-				
10	341 N	53	-0-	-288	-0-		53 3		Y	-0-			-0-				
11	240 N	141	-0-	-99	-0-		141 3		Y	-0-			-0-				
CHILDRESS, P. L.										WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361				Y	-0-			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1361				Y	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1361				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361				Y	-0-			-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785			
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3	Y	-0-		-0-
07	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	3	Y	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
-----											
LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422			
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-		-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-		-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	-0-		-0-
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450			
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
-----											
LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3	Y	-0-		-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

06		570 N	445	-0-	-125	-0-	-0-	445	3				Y	-0-				-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3				Y	-0-				-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3				Y	-0-				-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3				Y	-0-				-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3				Y	-0-				-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3				Y	-0-				-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3				Y	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3				Y	-0-				-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3				Y	-0-				-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3				Y	-0-				-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3				Y	-0-				-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3				Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3				Y	-0-				-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-				-0-
08		713 N	406	-0-	-307	-0-	-0-	406	3				Y	-0-				-0-
09		720 N	518	-0-	-202	-0-	-0-	518	3				Y	-0-				-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3				Y	-0-				-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3				Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3				Y	-0-				-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	3				Y	-0-				-0-
08		465 N	269	-0-	-196	-0-	-0-	269	3				Y	-0-				-0-
09		360 N	300	-0-	-60	-0-	-0-	300	3				Y	-0-				-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	3				Y	-0-				-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3				Y	-0-				-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

06		150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	118	3				Y	-0-				-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3				Y	-0-				-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3				Y	-0-				-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	3				Y	-0-				-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3				Y	-0-				-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				Y	-0-				-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-				-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-				-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3				Y	-0-				-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				Y	-0-				-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8798 - 8805	
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
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		Y	-0-		-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		Y	-0-		-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		Y	-0-		-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		Y	-0-		-0-
*11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 8762 - 8802	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
-----											
HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8775 - 8850	
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8614 - 8633	
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-		-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		Y	-0-		-0-
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2077 3		Y	-0-		-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		Y	-0-		-0-
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 7363 - 8524	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
08	403 N	249	-0-	-154	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058		PERF. 7802 - 8925	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7461 - 8656	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8505 - 8540					
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY			-0-	-0-					Y					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-					Y					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-					Y					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-					Y					-0-
-----															
BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 7467 - 7541					
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
-----															
BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7539 - 7749					
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-				-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
08	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
-----															
HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 7623 - 7687					
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
-----															
HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 8470 - 8488					
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
08	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3			Y	-0-				-0-
09	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-				-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
-----															
ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 7363 - 8337					
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
-----															
CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 7701 - 7865					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669					
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
-----													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821					
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
-----													
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644					
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
-----													
ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310					
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
-----													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654					
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
-----													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425					
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
08	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID ->	124309	COMPL. DATE	05/16/1987	TOTAL DEPTH	7998 PERF. 7480 - 7778							
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
-----																
HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID ->	127246	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8620 PERF. 8426 - 8459							
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
-----																
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID ->	129906	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8913 PERF. 8569 - 8652							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
-----																
ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID ->	164044	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	7910 PERF. 7524 - 7583							
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
-----																
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID ->	169325	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7477 - 7618							
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
-----																
BAILEY		WELL #: 401		RRCID ->	205607	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7517 - 7652							
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					36
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					36
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					36
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
-----																
BAILEY		WELL #: 102		RRCID ->	205643	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7518 - 7732							
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					33
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	491	3	2	9	Y	2					35
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	487	3	3	9	Y	3					38
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7					45
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	476	3	2	9	Y	2					47
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	466	3	9	9	Y	8					55



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690		
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
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		33
07	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	3	Y	-0-		33
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-		33
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3	Y	-0-		33
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-		33
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3	Y	-0-		33
-----											
BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	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		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17 9	Y	15	47
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	257	3	3 9	Y	3	50
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3		Y	-0-	50
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-	50
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336	3	8 9	Y	7	57
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	211	3	3 9	Y	3	60
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723		
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	734	3	14 9	Y	13	15
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	771	3	11 9	Y	10	25
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	751	3	2 9	Y	2	27
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	694	3	9 9	Y	8	35
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	739	3	14 9	Y	13	48
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	738	3	21 9	Y	19	67
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650		
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	359	3	4 9	Y	4	21
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2 9	Y	2	23
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-	23
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-	23
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-	23
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-	23
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736		
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	15
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-	15
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-	15
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		Y	-0-	15
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-	15
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		Y	-0-	15
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576		
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	369	3	2 9	N	2	53
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3 9	N	3	56
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	56
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1 9	N	1	57
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-	57
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-	57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657	
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
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-
09	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	1502	3	N	-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-
*11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2 9 Y	32
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	32
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	195	3	3 9 Y	35
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	Y	30
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	25
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	21
-----									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	8
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	8
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	Y	8
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	Y	8
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	Y	8
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	Y	8
-----									
BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702	
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	Y	37
07	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3	Y	37
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3	Y	37
09	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3	Y	37
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	37
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	37
-----									
BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748	
06	660 N	570	-0-	-90	-0-	567	3	3 9 Y	53
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	Y	53
08	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3	Y	53
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10 9 Y	62
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	Y	62
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	13
-----									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7 9 N	87
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	252	3	9 9 N	14
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	14
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3	N	14
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	14
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	14
-----									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	20
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	20
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	20
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	20
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	20
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-	21
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	21
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-	21
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-	16
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	11
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	10
-----										
BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		Y	-0-	12
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 3	1 9	Y	1	13
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		Y	-0-	13
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		Y	-0-	13
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-	13
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		Y	-0-	13
-----										
BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722		
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	674 3	1 9	Y	1	28
07	682 N	608	-0-	-74	-0-	607 3	1 9	Y	1	29
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		Y	-0-	29
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734 3	2 9	Y	2	31
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	714 3	4 9	Y	4	35
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	679 3	3 9	Y	3	38
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692		
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		Y	-0-	37
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-	37
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		Y	-0-	37
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	37
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		Y	-0-	37
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	37
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453 3	4 9	Y	4	60
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3		Y	-0-	60
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3		Y	-0-	60
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3		Y	-0-	60
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		Y	-0-	60
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-	60
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 3	2 9	Y	2	48
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	437 3	6 9	Y	5	53
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		Y	-0-	53
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		Y	-0-	53
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	409 3	4 9	Y	4	57
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3		Y	-0-	57
-----										
BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		Y	-0-	44
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	Y	1	45
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-	45
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-	45
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-	45
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-	45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782		
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	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 3	6 9 Y	5		37	
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	616 3	8 9 Y	7		44	
08	682 N	627	-0-	-55	-0-	623 3	4 9 Y	4		48	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9 Y	3		51	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645 3	9 9 Y	8		59	
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 3	9 9 Y	8		67	
-----											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815		
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	824 3	9 9 Y	8		44	
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	865 3		-0-		44	
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	863 3	2 9 Y	2		46	
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		-0-		46	
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	858 3	3 9 Y	3		49	
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843 3	3 9 Y	3		52	
-----											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		-0-		26	
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		-0-		26	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		-0-		26	
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		-0-		26	
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3		-0-		26	
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3		-0-		26	
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1106 3	12 9 Y	11		50	
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1139 3	8 9 Y	7		57	
08	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1166 3	8 9 Y	7		64	
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1007 3	9 9 Y	8		72	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1151 3	14 9 Y	13	82 1	3	
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1076 3	10 9 Y	9		12	
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655 3	1 9 Y	1		65	
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	626 3	2 9 Y	2		67	
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 3		-0-		67	
09	660 N	492	-0-	-168	-0-	491 3	1 9 Y	1		68	
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		-0-		68	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	580 3	2 9 Y	2		70	
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		-0-		30	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		-0-		30	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		-0-		30	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		-0-	4 5	26	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9 Y	1		27	
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		-0-		27	
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		-0-		43	
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		-0-		43	
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		-0-		43	
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	395 3	1 9 Y	1		44	
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		-0-		44	
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		-0-		44	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737			
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
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	472 3	34 9	Y	31			66
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	429 3	34 9	Y	31	90 1		7
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	387 3	2 9	Y	2			9
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	427 3	3 9	Y	3			12
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	402 3	22 9	Y	20			32
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	432 3	18 9	Y	16			48
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699			
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	750 3	2 9	Y	2			52
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	788 3	6 9	Y	5			57
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		Y	-0-			57
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 3		Y	-0-			57
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	724 3	9 9	Y	8			65
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	663 3	6 9	Y	5			70
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679			
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-			39
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			39
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			39
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3		Y	-0-	5 5		34
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		Y	-0-	3 5		31
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	437 3	1 9	Y	1			32
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281 3	4 9	Y	4	51 1		3
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 3	4 9	Y	4			7
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			7
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			7
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271 3	11 9	Y	10			17
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256 3	11 9	Y	10			27
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757			
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607 3	1 9	Y	1			27
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	586 3	1 9	Y	1			28
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		Y	-0-			28
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 3	1 9	Y	1			29
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617 3	3 9	Y	3			32
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	562 3	3 9	Y	3			35
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688			
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3		Y	-0-			10
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			10
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-			10
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		Y	-0-			10
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-			10
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		Y	-0-			10
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805			
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			19
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	Y	1			20
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9	Y	1			21
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		Y	-0-			21
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			21
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-			21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	389 3	21 9	Y	19
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		Y	-0-
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321 3		Y	-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		Y	-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		Y	-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9	Y	3
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		Y	-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746	
06	660 N	549	-0-	-111	-0-	549 3		Y	-0-
07	496 N	384	-0-	-112	-0-	383 3	1 9	Y	1
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	436 3	1 9	Y	1
09	540 N	412	-0-	-128	-0-	412 3		Y	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	481 3	9 9	Y	8
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 3	13 9	Y	12
-----									
BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647	
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		Y	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		Y	-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		Y	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		Y	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		Y	-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		Y	-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		Y	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		Y	-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9	Y	1
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 3	3 9	Y	3
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		Y	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 3		Y	-0-
-----									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825	
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3		Y	-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	442 3	1 9	Y	1
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384 3		Y	-0-
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 3		Y	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547 3	6 9	Y	5

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3	Y	-0-	64	1	1 5	5
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	1				6
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	931	3	Y	1				7
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	900	3	Y	2				9
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	916	3	Y	4				13
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3	Y	-0-				13
-----													
BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678				
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	517	3	Y	1				23
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	549	3	Y	4				27
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	554	3	Y	1				28
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3	Y	-0-				28
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	520	3	Y	1				29
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	498	3	Y	1				30
-----													
BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774				
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	7				28
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-				28
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	3	Y	-0-				28
09	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	3	Y	-0-				28
10	589 N	317	-0-	-272	-0-	317	3	Y	-0-				28
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	3	Y	-0-				28
-----													
BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862				
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-				15
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	3	Y	5				20
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	238	3	Y	1				21
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	1				22
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	Y	-0-				22
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	Y	-0-				22
-----													
BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775				
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3	Y	-0-				31
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	4				35
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-				35
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-				35
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-				35
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-				35
-----													
BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746				
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	11				78
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	347	3	Y	1	64	1		15
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	3	Y	1				16
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	331	3	Y	1				17
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	335	3	Y	3				20
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	6				26
-----													
BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	46	1	1 5	5
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-				5
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-				5
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-				5
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-				5
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-				5

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-		14
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		14
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		14
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3	Y	-0-	5 5	9
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	Y	-0-	1 5	8
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3	Y	-0-		8
-----											
BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764			
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3	Y	-0-		16
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4 9	Y	4	20
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1 9	Y	1	21
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2 9	Y	2	23
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4 9	Y	4	27
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1 9	Y	1	28
-----											
BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768			
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	871	3	9 9	Y	8	20
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	757	3	3 9	Y	3	23
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969	3	4 9	Y	4	27
09	870 N	727	-0-	-143	-0-	726	3	1 9	Y	1	28
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	895	3	20 9	Y	18	46
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	885	3	20 9	Y	18	64
-----											
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524			
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	325	3	3 9	N	3	23
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	23
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-	23
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	18
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	342	3	2 9	N	2	20
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-	20
-----											
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812			
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-	13
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3		N	-0-	13
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	570	3	1 9	N	1	14
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	3		N	-0-	9
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	449	3	3 9	N	3	12
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	414	3	1 9	N	1	13
-----											
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806			
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	3		N	-0-	10
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-	10
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-	10
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-	5
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-	5
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	5
-----											
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336			
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	3		N	-0-	19
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	524	3	2 9	N	2	21
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-	21
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-	21
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	21
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	21



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1467 3	15 9 N	14	14		43
07	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1513 3	3 9 N	3	3		46
08	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1436 3	4 9 N	4	4		50
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1471 3	7 9 N	7	6		56
10	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1482 3	8 9 N	8	7		63
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	1273 3	9 9 N	9	8		71
-----											
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795			
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	670 3	2 9 N	2	2		16
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	677 3	4 9 N	4	4		20
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	668 3	1 9 N	1	1		21
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	643 3	1 9 N	1	1		22
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	658 3	2 9 N	2	2		24
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	653 3	2 9 N	2	2		26
-----											
BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703			
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		Y	-0-		10
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	363 3	4 9	Y	4		14
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		14
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		14
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	366 3	1 9	Y	1		15
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3		Y	-0-		15
-----											
BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687			
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	605 3	3 9	Y	3		70
07	744 N	556	-0-	-188	-0-	552 3	4 9	Y	4	56 1	18
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		Y	-0-		18
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-	5 5	13
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	638 3	10 9	Y	9		22
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	590 3	3 9	Y	3		25
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	1 9	Y	1		45
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	512 3	6 9	Y	5		50
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	490 3	1 9	Y	1		51
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	449 3	1 9	Y	1		52
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3		Y	-0-		52
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	458 3	1 9	Y	1		53
-----											
BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		Y	-0-		23
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-		23
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		23
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		Y	-0-		23
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		Y	-0-		23
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		23
-----											
BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 3	2 9	Y	2		16
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517 3	8 9	Y	7		23
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	548 3	15 9	Y	14		37
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-		37
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-		37
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827		
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
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-	20
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 3	2 9	Y	2	22
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-	22
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		Y	-0-	22
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		Y	-0-	22
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	22
-----										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663		
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	747 3		N	-0-	46
07	806 N	751	-0-	-55	-0-	748 3	3 9	N	3	49
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	49
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	45
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	45
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	746 3		N	-0-	45
-----										
BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	41
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	41
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-	41
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		Y	-0-	41
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-	41
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	41
-----										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638		
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	706 3	1 9	N	1	27
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	714 3	6 9	N	5	32
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	32
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 3		N	-0-	32
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-	32
11	720 N	555	-0-	-165	-0-	552 3	3 9	N	3	35
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713 3	13 9	Y	12	9
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3		Y	-0-	9
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3		Y	-0-	9
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	656 3	1 9	Y	1	10
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		Y	-0-	10
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		Y	-0-	10
-----										
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670		
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 3	7 9	Y	6	52
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	581 3		Y	-0-	52
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-	52
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 3		Y	-0-	52
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3		Y	-0-	52
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3		Y	-0-	52
-----										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680		
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 3		N	-0-	55
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	277 3	1 9	N	1	56
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-	56
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	51
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 3	1 9	N	1	52
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332 3	6 9	N	5	57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621		
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
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	307 3	10 9	N	9		39
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	217 3	6 9	N	5		44
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	304 3	9 9	N	8		52
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	269 3	9 9	N	8		60
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	296 3	11 9	N	10		70
11	300 N	197	-0-	-103	-0-	197 3		N	-0-	67 1	3
-----											
BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		19
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	207 3	2 9	Y	2		21
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	205 3	2 9	Y	2		23
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	2 5	21
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	180 3	1 9	Y	1		22
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		Y	-0-		22
-----											
BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644		
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		Y	-0-		32
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		Y	-0-		32
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		32
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		Y	-0-	5 5	27
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-		27
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3		Y	-0-		27
-----											
BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722		
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3		Y	-0-	45 1	14
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	675 3	1 9	Y	1		15
08	744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3		Y	-0-		15
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	640 3	2 9	Y	2		17
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3		Y	-0-		17
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632 3	7 9	Y	6		23
-----											
P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719		
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	574 3	17 9	N	15		82
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	579 3	11 9	N	10	77 1	15
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	591 3	21 9	N	19		34
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	567 3	15 9	N	14		48
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	586 3	17 9	N	15		63
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	551 3	22 9	N	20	68 1	15
-----											
P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		34
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409 3	3 9	N	3		37
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		N	-0-		37
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3		N	-0-	5 5	32
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	249 3		N	-0-	5 5	27
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		N	-0-	3 5	24
-----											
BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772		
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		Y	-0-	31 1	19
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 3		Y	-0-	1 5	19
08	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3		Y	-0-		19
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		19
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		Y	-0-		19
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815			
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
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2 9	Y	2		25
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	256	3	2 9	Y	2		27
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		Y	-0-		27
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1 9	Y	1		28
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-		28
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		28
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808			
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-		24
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-		24
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-		24
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		Y	-0-		24
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-		24
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3		Y	-0-		24
-----												
HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678			
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	253	3	17 9	Y	15		34
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	262	3	18 9	Y	16		50
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10 9	Y	9		59
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	232	3	18 9	Y	16		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26		101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25		126
-----												
BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777			
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3 9	Y	3		45
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	942	3	4 9	Y	4		49
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-		49
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3		Y	-0-		49
10	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3		Y	-0-		49
11	960 N	804	-0-	-156	-0-	804	3		Y	-0-		49
-----												
BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766			
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7 9	Y	6	49 1	72
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		Y	-0-		72
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	649	3	1 9	Y	1		73
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3		Y	-0-		73
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10 9	Y	9		82
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9 9	Y	8		90
-----												
BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675			
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3		Y	-0-		48
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	428	3	10 9	Y	9		57
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	409	3	2 9	Y	2		59
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3		Y	-0-	5 5	54
10	434 N	263	-0-	-171	-0-	263	3		Y	-0-	5 5	49
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-	5 5	44
-----												
BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736			
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	423	3	7 9	Y	6		28
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3		Y	-0-		28
08	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	3		Y	-0-		28
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	272	3		Y	-0-	1 5	27
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-		27
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682			
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
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	51 3	1 9	Y	1		21
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		21
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		21
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		21
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		21
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		21
-----											
BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660			
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		16
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		16
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		16
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3		Y	-0-		16
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3		Y	-0-		16
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	475 3	3 9	Y	3		19
-----											
BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692			
06	660 N	505	-0-	-155	-0-	487 3	18 9	Y	16		36
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3		Y	-0-		36
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		Y	-0-		36
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 3		Y	-0-		36
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		Y	-0-		36
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		36
-----											
BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781			
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y	-0-		13
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y	3		16
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152 3	4 9	Y	4		20
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9	Y	3		23
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-		23
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	142 3	3 9	Y	3		26
-----											
BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736			
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		Y	-0-		50
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		50
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		50
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-		50
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-		50
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		Y	-0-		50
-----											
BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765			
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574 3	4 9	Y	4	49 1	13
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679 3	1 9	Y	1		14
08	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	1605 3	3 9	Y	3		17
09	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1407 3	4 9	Y	4		21
10	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1449 3	19 9	Y	17		38
11	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	986 3	14 9	Y	13		51
-----											
BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798			
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9	Y	2		23
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	467 3	6 9	Y	5		28
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	453 3	1 9	Y	1		29
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	Y	1		30
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	442 3	12 9	Y	11		41
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	416 3	1 9	Y	1		42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739				
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
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		72
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-		72
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-		72
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-		72
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-		72
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		72
-----												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750				
06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1046	3	12	9	N	11	88
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	N	16	30
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1085	3	17	9	N	15	45
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090	3	25	9	N	23	68
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1104	3	8	9	N	7	13
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1050	3	20	9	N	18	31
-----												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	198	3	76	9	N	69	146
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	281	3	107	9	N	97	66
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	248	3	56	9	N	51	117
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	235	3	41	9	N	37	9
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	243	3	52	9	N	47	56
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	237	3	52	9	N	47	103
-----												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710				
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2	26
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	N	3	29
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1	30
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5	35
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	35
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	35
-----												
CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692				
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-	24
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-	24
08	992 N	454	-0-	-538	-0-	454	3			N	-0-	24
09	930 N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-	19
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	N	7	26
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	26
-----												
ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652				
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1	9
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	745	3	19	9	N	17	26
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5	31
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	N	11	42
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	758	3	7	9	N	6	48
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	735	3	8	9	N	7	55
-----												
ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553				
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	3	37	9	N	34	52
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1683	3	31	9	N	28	25
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1673	3	14	9	N	13	38
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1598	3	22	9	N	20	58
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	3	15	9	N	14	72
11	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1520	3	13	9	N	12	84

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711			
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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-		-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	323 3	6 9 N	5		5
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	296 3	4 9 N	4		9
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	323 3	7 9 N	6		15
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	306 3	2 9 N	2		17
-----											
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215			
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195 3	3 9 Y	3		98
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9 Y	1		99
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209 3	2 9 Y	2		101
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11		121
-----											
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541			
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435 3	Y	-0-		-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	Y	-0-		-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436 3	Y	-0-		-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365 3	Y	-0-		-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634			
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		12
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		12
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		12
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		12
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		12
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		12
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503			
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		17
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		17
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		17
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	1 5	16
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315 3	N	-0-		16
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		16
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643			
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		53
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622 3	14 9 N	13		66
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620 3	7 9 N	6		72
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	5 5	67
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612 3	N	-0-	5 5	62
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584 3	N	-0-	3 5	59
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641			
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823 3	3 9 N	3		31
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904 3	3 9 N	3		34
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919 3	1 9 N	1		35
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858 3	2 9 N	2		37
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	797 3	4 9 N	4		41
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	790 3	2 9 N	2		43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	507 3	2 9	N	2	39
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526 3	3 9	N	3	42
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520 3	7 9	N	6	48
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	484 3	3 9	N	3	51
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	495 3	6 9	N	5	56
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	415 3	1 9	N	1	57
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	744 3	6 9	N	5	61
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	787 3	6 9	N	5	66
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762 3		N	-0-	66
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	735 3	2 9	N	2	68
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	733 3	8 9	N	7	75
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744 3		N	-0-	7
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733		
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	806 3	2 9	N	2	32
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864 3	10 9	N	9	41
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847 3	2 9	N	2	43
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	801 3	2 9	N	2	45
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	800 3	8 9	N	7	52
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	760 3	2 9	N	2	8
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598		
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-	80
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633 3	3 9	N	3	12
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	12
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	558 3	2 9	N	2	14
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-	14
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	570 3	1 9	N	1	15
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567		
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120 3	3 9	N	3	55
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	N	1	56
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	N	1	57
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	57
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	57
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-	57
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270		
06	2730	N	2035	-0-	-695	-0-	2028 3	7 9	N	6	9
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2210 3	12 9	N	11	20
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240 3	8 9	N	7	27
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2175 3	15 9	N	14	41
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270 3	10 9	N	9	50
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2225 3	14 9	N	13	63
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494		
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9	N	2	46
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-	46
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	403 3		N	-0-	46
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415 3		N	-0-	45
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	417 3	1 9	N	1	46
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	373 3	3 9	N	3	49



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		21
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		Y	-0-		21
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		Y	-0-		21
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3		Y	-0-	4 5	17
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		17
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 3	2 9	Y	2		19
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808			
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	449 3	1 9	N	1		32
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	444 3	2 9	N	2		34
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	454 3	2 9	N	2		36
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 3	2 9	N	2		38
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452 3	4 9	N	4		42
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	420 3	2 9	N	2	34 1	10
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694			
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		58
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9	N	2		60
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	408 3	1 9	N	1		61
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	446 3	2 9	N	2		63
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 3	11 9	N	10		73
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 3	1 9	N	1		74
-----											
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909			
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	283 3	3 9	Y	3		59
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	294 3	1 9	Y	1		60
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		Y	-0-		60
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		60
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		Y	-0-		60
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		60
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719			
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	1		24
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	362 3	2 9	Y	2		26
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1		27
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		27
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		27
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		Y	-0-		27
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639			
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	442 3	6 9	N	5		64
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-		64
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	467 3	1 9	N	1		65
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9	N	2		67
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	460 3	1 9	N	1		68
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	435 3	1 9	N	1	61 1	8
-----											
BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 3	2 9	Y	2		28
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		Y	-0-		28
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		Y	-0-		28
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	191 3	4 9	Y	4		32
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		32
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
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
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		14
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		14
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	N	8		22
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	85	3	N	14	9	35
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		35
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	77	3	N	2	9	37
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-		22
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		22
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-		22
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	3 5	19
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		19
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		19
-----											
BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772			
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-		32
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-		32
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3	Y	-0-		32
09	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	3	Y	-0-		32
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3	Y	-0-		32
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	Y	-0-		32
-----											
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	4	9	35
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	447	3	Y	3	9	38
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	3	9	41
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	2	9	43
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-		43
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	Y	-0-		43
-----											
BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	705	3	Y	3	9	55
07	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3	Y	-0-		55
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	744	3	Y	1	9	56
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	2	9	58
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	2	9	60
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	4	9	64
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515			
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	N	2	9	19
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	678	3	N	10	9	28
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-		28
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3	N	-0-	1 5	27
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	612	3	N	1	9	28
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	N	2	9	30
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523			
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	N	2	9	46
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700	3	N	10	9	55
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		55
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	5 5	50
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	693	3	N	3	9	53
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	657	3	N	4	9	57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573				
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	
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3		N	-0-		32	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		32	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		32	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		32	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		32	
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 3		N	-0-		32	
-----												
CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649				
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	644 3	2 9	N	2		23	
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	688 3	6 9	N	5		28	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689 3	3 9	N	3		31	
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	642 3	6 9	N	5		36	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	702 3	3 9	N	3		39	
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	653 3	6 9	N	5		44	
-----												
LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430				
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		8	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		8	
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		8	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	4 5	4	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		4	
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		4	
-----												
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708				
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		Y	-0-		23	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441 3	1 9	Y	1		24	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		24	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		24	
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3		Y	-0-		24	
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		Y	-0-		24	
-----												
ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640				
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	434 3	15 9	N	14		44	
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	422 3	4 9	N	4		48	
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		N	-0-		48	
09	450 N	342	-0-	-108	-0-	339 3	3 9	N	3		51	
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3		N	-0-		51	
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		51	
-----												
BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723				
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	518 3	1 9	Y	1	53 5	1 8	-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	558 3	1 9	Y	1			1
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3		Y	-0-			1
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	485 3	4 9	Y	4			5
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	477 3	4 9	Y	4			9
-----												
ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662 3	9 9	N	8			20
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	687 3	4 9	N	4			24
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 3	3 9	N	3			27
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	638 3	4 9	N	4			31
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	624 3	7 9	N	6			37
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	586 3	2 9	N	2			39

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	759 3	3 9	Y	3	3	48	1		8
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	803 3	10 9	Y	9					17
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	790 3	8 9	Y	7					24
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807 3	8 9	Y	7					31
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	830 3	3 9	Y	3					34
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3		Y	-0-					34
-----														
CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663					
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	532 3	1 9	N	1					74
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 3	2 9	N	2		63	1		13
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-					13
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	N	2					15
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-					15
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	488 3	1 9	N	1					16
-----														
ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642					
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	920 3	3 9	N	3					19
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1098 3	8 9	N	7					26
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1099 3	4 9	N	4					30
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1176 3	15 9	N	14					44
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1093 3	2 9	N	2					46
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1005 3	2 9	N	2					48
-----														
ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386					
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-					66
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128 3		N	-0-					66
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-					66
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149 3	1 9	N	1					67
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-					67
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044 3		N	-0-					67
-----														
CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688					
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		N	-0-					23
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-					23
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-					23
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-		5	5		18
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		1	5		17
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-					17
-----														
ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666					
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-					25
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	976 3	17 9	N	15					40
08	1085 N	944	-0-	-141	-0-	936 3	8 9	N	7					47
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	873 3	9 9	N	8					55
10	992 N	891	-0-	-101	-0-	882 3	9 9	N	8					63
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	836 3	13 9	N	12					75
-----														
CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552					
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 3	4 9	N	4					27
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		N	-0-					27
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	415 3	2 9	N	2					29
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	418 3	1 9	N	1					30
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	437 3	6 9	N	5					35
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 3	1 9	N	1					36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8622 - 8630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 8061		PERF. 7477 - 7652	
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	532 3	4 9	N	4		86
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	540 3	4 9	N	4	42 1	48
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	583 3	1 9	N	1		49
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582 3	2 9	N	2		51
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	N	2		53
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574 3	6 9	N	5	46 1	12

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7471 - 8175	
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	737 3	3 9	N	3		13
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	764 3	7 9	N	6		19
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	761 3	3 9	N	3		22
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	721 3	6 9	N	5		27
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	740 3	6 9	N	5		32
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	711 3	3 9	N	3		35

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7314 - 8248	
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	658 3	8 9	N	7		16
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	670 3	8 9	N	7		23
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	673 3	7 9	N	6		29
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	634 3	7 9	N	6		35
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738 3	9 9	N	8		43
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663 3	8 9	N	7		50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7507 - 7864	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	590 3	30 9	Y	27	63 1	42
07	682 N	567	-0-	-115	-0-	552 3	15 9	Y	14		56
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	549 3	4 9	Y	4		60
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	502 3	8 9	Y	7		67
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	506 3	66 9	Y	60	96 1	31
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	467 3	23 9	Y	21		52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7483 - 7624	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		41
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		41
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 3		N	-0-		41
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-	5 5	36
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		36
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		36

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7667 - 7711	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 3	3 9	N	3		35
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	423 3	3 9	N	3		38
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	385 3	1 9	N	1		39
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 3	3 9	N	3		42
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	400 3	2 9	N	2		44
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364 3	6 9	N	5		49

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357 3	13 9	N	12		32
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	367 3	2 9	N	2		34
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		34
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	335 3	1 9	N	1		35
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-		35
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		35
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 3	1 9	N	1		52
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	N	1		53
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 3	2 9	N	2		55
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		55
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 3	2 9	N	2		57
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	505 3	1 9	N	1	39 1	19
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195		
06	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	1019 3	9 9	N	8		16
07	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1047 3	10 9	N	9		25
08	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1037 3	3 9	N	3		28
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	977 3	8 9	N	7		35
10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1021 3	8 9	N	7		42
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	944 3	6 9	N	5		47
-----											
CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556		
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		67
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	N	1	52 1	16
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530 3	7 9	N	6		22
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-	5 5	17
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-		17
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	457 3	3 9	N	3		20
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158		
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	518 3	1 9	N	1		23
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	475 3	1 9	N	1		24
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		24
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		N	-0-		24
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	N	8		32
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	510 3	2 9	N	2		34
-----											
BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736		
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	825 3	1 9	Y	1		33
07	961 N	889	-0-	-72	-0-	887 3	2 9	Y	2		35
08	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		Y	-0-		35
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	842 3	2 9	Y	2		37
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 3	1 9	Y	1		38
11	840 N	755	-0-	-85	-0-	755 3		Y	-0-		38
-----											
CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661		
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		N	-0-		9
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	409 3	1 9	N	1		10
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	396 3	2 9	N	2		12
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-		12
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		12
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	369 3	4 9	N	4		16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID ->	216862	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7629 - 7702
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
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		8
07	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3	N	-0-		8
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	5 3	N	10 9		17
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		17
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		17
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		17
-----										
CLAYTON		WELL #: 914		RRCID ->	216864	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7506 - 7664
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	272 3	N	2 9		41
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	310 3	N	1 9		42
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N			42
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N		4 5	38
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N			38
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N			38
-----										
BAILEY		WELL #: 412		RRCID ->	217658	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7490 - 7721
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3	Y			42
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	Y			42
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	345 3	Y	1 9		43
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3	Y			43
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	Y			43
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	6 9		48
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID ->	217667	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7341 - 8287
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	821 3	N	4 9		61
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	847 3	N	6 9	50 1	16
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	864 3	N	3 9		19
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	819 3	N	6 9		24
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	837 3	N	8 9		31
11	840 N	687	-0-	-153	-0-	687 3	N		1 5	30
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID ->	217668	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7309 - 7645
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	525 3	N	19 9		48
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 3	N	6 9		53
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	473 3	N	3 9		56
09	540 N	411	-0-	-129	-0-	411 3	N			56
10	558 N	410	-0-	-148	-0-	409 3	N	1 9		57
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3	N			57
-----										
BAILEY		WELL #: 406		RRCID ->	217670	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7518 - 7737
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3	Y			32
07	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 3	Y			32
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	447 3	Y	2 9		34
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3	Y			34
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	477 3	Y	8 9		41
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	4 9		45
-----										
CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID ->	217676	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7736 - 7770
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	172 3	N	1 9		30
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	169 3	N	1 9		31
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	175 3	N	4 9		35
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	N	2 9		37
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153 3	N	6 9		42
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	135 3	N	1 9		43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	763 3	2 9	N	2	64 1
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844 3	2 9	N	2	8
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	866 3	18 9	N	16	24
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	744 3	3 9	N	3	27
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	767 3	1 9	N	1	28
11	870 N	472	-0-	-398	-0-	472 3		N	-0-	28
-----										
CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857		
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		N	-0-	6
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-	6
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	N	1	7
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	7
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	7
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	N	2	9
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751		
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	497 3	9 9	Y	8	57
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	548 3	8 9	Y	7	20
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	537 3	1 9	Y	1	21
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 3	2 9	Y	2	23
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579 3	7 9	Y	6	29
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	542 3	13 9	Y	12	41
-----										
BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	50
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	50
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1	51
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	51
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	51
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	51
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333		
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	725 3		N	-0-	17
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-	17
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	17
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 3	6 9	N	5	22
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	744 3	2 9	N	2	24
11	810 N	670	-0-	-140	-0-	670 3		N	-0-	24
-----										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656		
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-	56
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-	56
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-	56
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	51
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 3	1 9	N	1	52
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	52
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730		
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 3		Y	-0-	20
07	713 N	608	-0-	-105	-0-	608 3		Y	-0-	20
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		Y	-0-	20
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-	20
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-	20
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		Y	-0-	20



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180		
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
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	N	1		24
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3		N	-0-		24
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-		24
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439 3		N	-0-	5 5	19
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		N	-0-	5 5	14
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		14
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		56
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	N	2		58
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		58
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-		58
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308 3	6 9	N	5		63
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	50 1	13
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853		
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	429 3	4 9	Y	4		55
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	380 3	4 9	Y	4		59
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	460 3	1 9	Y	1		60
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	410 3	4 9	Y	4		64
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		64
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	417 3	11 9	Y	10		74
-----											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590		
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1161 3	13 9	N	12		57
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199 3	11 9	N	10		67
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172 3	6 9	N	5		72
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1126 3	7 9	N	6		78
10	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1141 3	9 9	N	8		86
11	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1077 3	2 9	N	2	79 1	9
-----											
BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715		
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		Y	-0-		14
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		Y	-0-		14
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		Y	-0-		14
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 3	1 9	Y	1		15
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		15
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 3	1 9	Y	1		16
-----											
BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653		
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3		Y	-0-		19
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		19
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		Y	-0-		19
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		Y	-0-		19
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		Y	-0-		19
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y	4		23
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		30
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		30
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		30
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3		N	-0-		30
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-		30
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-		30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	391	3	12 9	Y	11	21
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3		Y	-0-	21
08	403 N	265	-0-	-138	-0-	265	3		Y	-0-	21
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	222	3		Y	-0-	21
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-	21
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	309	3	12 9	Y	11	32
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939		
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3		Y	-0-	26
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		Y	-0-	26
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-	26
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-	26
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-	26
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-	26
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217		
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	913	3	21 9	N	19	55
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13 9	N	12	15
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	902	3	18 9	N	16	31
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14 9	N	13	44
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	816	3	13 9	N	12	56
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	760	3	6 9	N	5	61
-----											
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522		
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		Y	-0-	-0-
07	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3		Y	-0-	-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		Y	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-	-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3		Y	-0-	-0-
-----											
BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787		
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3 9	Y	3	31
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-	31
08	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3		Y	-0-	31
09	570 N	485	-0-	-85	-0-	482	3	3 9	Y	3	34
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	3		Y	-0-	34
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		Y	-0-	34
-----											
CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564		
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	635	3	8 9	N	7	64
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	597	3	6 9	N	5	23
08	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-	23
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-	22
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1 9	N	1	23
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4 9	N	4	27
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544		
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	298	3	4 9	Y	4	57
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1 9	Y	1	58
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-	58
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-	58
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		Y	-0-	58
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3		Y	-0-	58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
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
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	601 3	1 9	Y	1			35
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 3	3 9	Y	3			38
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875 3	8 9	Y	7			45
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	741 3	12 9	Y	11			56
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718 3	6 9	Y	5			61
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 3	7 9	Y	6			67
-----												
J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			37
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		Y	-0-			37
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3		Y	-0-			37
09	360 N	174	-0-	-186	-0-	174 3		Y	-0-			37
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-			37
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	Y	1			38
-----												
BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733			
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	384 3	1 9	Y	1			20
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 3	4 9	Y	4			24
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		Y	-0-			24
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	816 3	4 9	Y	4			28
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			28
11	630 N	437	-0-	-193	-0-	434 3	3 9	Y	3			31
-----												
BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715			
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		Y	-0-	28	1	22
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		Y	-0-			22
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-			22
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-	5	5	17
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-			17
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	661 3	3 9	Y	3			20
-----												
CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709			
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	635 3	12 9	N	11			46
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	671 3	21 9	N	19	53	1	12
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	651 3	8 9	N	7			19
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	622 3	10 9	N	9			28
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	633 3	12 9	N	11			39
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	590 3	11 9	N	10	38	1	11
-----												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708			
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	725 3	4 9	N	4			38
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	776 3	8 9	N	7	29	1	16
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775 3	6 9	N	5			21
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740 3	7 9	N	6			27
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	748 3	4 9	N	4			31
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	708 3	7 9	N	6			37
-----												
BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701			
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	918 3	11 9	Y	10	58	1	12
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1073 3	10 9	Y	9			21
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3		Y	-0-			21
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	962 3	7 9	Y	6			27
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	981 3	2 9	Y	2			29
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	927 3	1 9	Y	1			30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690		
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
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3		Y	-0-	24
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	761 3	11 9	Y	10	34
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 3	3 9	Y	3	37
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-	32
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3		Y	-0-	28
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	682 3	3 9	Y	3	31
-----										
BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740		
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3		Y	-0-	50
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	358 3	1 9	Y	1	51
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	51
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	46
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	339 3	8 9	Y	7	53
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3		Y	-0-	9
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399		
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361 3		N	-0-	14
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-	14
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 3	1 9	N	1	15
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 3	6 9	N	5	20
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467 3	4 9	N	4	24
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	393 3	7 9	N	6	30
-----										
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760		
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	404 3	11 9	N	10	70
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427 3	3 9	N	3	73
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	73
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 3	6 9	N	5	78
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	319 3	1 9	N	1	79
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	368 3	3 9	N	3	82
-----										
BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-	20
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-	20
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	20
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-	20
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-	20
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-	20
-----										
BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789		
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	595 3	2 9	Y	2	31
07	651 N	549	-0-	-102	-0-	548 3	1 9	Y	1	32
08	651 N	470	-0-	-181	-0-	470 3		Y	-0-	32
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3		Y	-0-	32
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		Y	-0-	32
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-	32
-----										
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512		
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 3		Y	-0-	-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3		Y	-0-	-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		Y	-0-	-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 3		Y	-0-	-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3		Y	-0-	-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756		
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
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	Y	-0-		81
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	Y	-0-		81
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-		81
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3	Y	-0-		81
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	Y	-0-		81
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	Y	-0-		81
-----											
J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	202	3	136 9 N	124	153 1	23
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	652	3	143 9 N	130	126 1	27
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	416	3	69 9 N	63		90
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		90
10	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3	N	-0-		90
11	300 N	62	-0-	-238	-0-	62	3	N	-0-		90
-----											
CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797		
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-		30
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	484	3	6 9 N	5		35
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	479	3	2 9 N	2		37
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	447	3	1 9 N	1		38
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3	N	-0-		38
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3	N	-0-		38
-----											
P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433		
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3	N	-0-		50
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3	N	-0-		50
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-		50
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-		50
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		50
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-		50
-----											
LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1 9 N	1		24
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3	N	-0-		24
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2 9 N	2		26
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		26
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	778	3	1 9 N	1		27
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	745	3	2 9 N	2		29
-----											
HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293		
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3	Y	-0-		-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	Y	-0-		-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3	Y	-0-		-0-
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		30
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	Y	-0-		30
08	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3	Y	-0-		30
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3	Y	-0-		30
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	477	3	1 9 Y	1		31
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		31

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762		
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
06	330 N	234	-0-	-96	-0-	234 3		Y	-0-	24
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	24
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	24
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-	24
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	24
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-	24
-----										
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-	22
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-	22
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		Y	-0-	22
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9	Y	3	25
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	25
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		Y	-0-	25
-----										
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
06	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	1374 3	7 9	N	6	50
07	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1368 3	1 9	N	1	51
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622 3	8 9	N	7	58
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1526 3	10 9	N	9	67
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1564 3	11 9	N	10	77
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	1454 3	14 9	N	13	10
-----										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556		
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314 3		N	-0-	32
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	304 3	2 9	N	2	34
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	34
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	31
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	31
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-	31
-----										
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529		
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-	-0-
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3		Y	-0-	-0-
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3		Y	-0-	-0-
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	753 3		Y	-0-	-0-
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	853 3		Y	-0-	-0-
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 3		Y	-0-	-0-
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812		
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	43
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	300 3	1 9	Y	1	44
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9	Y	1	45
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	45
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	45
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3		Y	-0-	45
-----										
CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686		
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3		N	-0-	42
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-	42
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-	42
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		N	-0-	37
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	32
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-	27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768		
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
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		Y	-0-		28
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 3		Y	-0-		28
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	599 3	1 9	Y	1		29
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		29
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		29
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 3	1 9	Y	1		30
-----											
LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194		
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		32
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	508 3	3 9	N	3		35
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		35
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 3		N	-0-		35
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 3		N	-0-		35
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519 3	2 9	N	2		37
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710		
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	611 3	1 9	Y	1		13
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	642 3	1 9	Y	1		14
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		Y	-0-		14
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3		Y	-0-		14
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3		Y	-0-		14
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3		Y	-0-		14
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 3	4 9	Y	4		23
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-		23
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		23
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	670 3		Y	-0-		23
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	774 3	1 9	Y	1		24
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	651 3	8 9	Y	7		31
-----											
BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683		
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	309 3	3 9	Y	3		45
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	335 3	1 9	Y	1		46
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 3	3 9	Y	3		49
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 3	4 9	Y	4		53
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	398 3	8 9	Y	7		60
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		Y	-0-		60
-----											
BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 3	2 9	Y	2		22
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3		Y	-0-		22
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3		Y	-0-		22
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	193 3		Y	-0-		22
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 3	1 9	Y	1		23
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		23
-----											
BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		44
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y	1		45
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	Y	1		46
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-		46
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-		46
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-		46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413		
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
06	900 N	789	-0-	-111	-0-	789 3		N	-0-		19
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		19
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		19
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839 3	4 9	N	4		23
10	868 N	555	-0-	-313	-0-	555 3		N	-0-		23
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	776 3	4 9	N	4		27
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863		
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	826 3	6 9	Y	5		39
07	961 N	855	-0-	-106	-0-	853 3	2 9	Y	2		41
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 3	1 9	Y	1		42
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835 3		Y	-0-		42
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3		Y	-0-		42
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	824 3	1 9	Y	1		43
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751		
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	745 3	2 9	Y	2		70
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-		70
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 3		Y	-0-		70
09	600 N	518	-0-	-82	-0-	518 3		Y	-0-		70
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	529 3	3 9	Y	3		73
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 3	6 9	Y	5		78
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522		
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	254 3	2 9	N	2		52
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	234 3	7 9	N	6	49 1	9
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	238 3	1 9	N	1		10
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-	3 5	7
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		7
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-		7
-----											
ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184		
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	678 3	4 9	N	4		19
07	868 N	671	-0-	-197	-0-	671 3		N	-0-		19
08	837 N	648	-0-	-189	-0-	648 3		N	-0-		19
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	552 3		N	-0-		19
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-		19
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	579 3		N	-0-		19
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824		
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3		N	-0-		20
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		20
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		20
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-	4 5	16
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		16
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		16
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732		
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	421 3	6 9	Y	5		29
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 3	2 9	Y	2		31
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 3	1 9	Y	1		32
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		32
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	535 3	3 9	Y	3		35
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		Y	-0-		35



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

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
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6 9	Y	5	72
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	3	7 9	Y	6	78
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	682	3	2 9	Y	2	80
09	720 N	662	-0-	-58	-0-	660	3	2 9	Y	2	82
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	686	3	6 9	Y	5	87
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3		Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

06	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3		Y	-0-	48
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2 9	Y	2	50
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		Y	-0-	50
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-	46
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	427	3	2 9	Y	2	48
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		Y	-0-	48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

06	750 N	548	-0-	-202	-0-	548	3		Y	-0-	68
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	650	3	3 9	Y	3	71
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3		Y	-0-	71
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-	71
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		Y	-0-	71
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2 9	Y	2	73

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

06	270 N	197	-0-	-73	-0-	195	3	2 9	Y	2	32
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	216	3	2 9	Y	2	34
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-	34
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-	34
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-	34
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3		Y	-0-	34

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6 9	Y	5	17
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2 9	Y	2	19
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		Y	-0-	19
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3		Y	-0-	19
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		Y	-0-	19
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	555	3	2 9	Y	2	21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

06	300 N	195	-0-	-105	-0-	184	3	11 9	Y	10	2
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-	2
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-	2
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3 9	Y	3	5
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	271	3	1 9	Y	1	6
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-	6

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

06	810 N	805	-0-	-5	-0-	799	3	6 9	N	5	41
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	778	3	4 9	N	4	45
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	779	3	1 9	N	1	46
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	793	3	4 9	N	4	50
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2 9	N	2	52
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	729	3	2 9	N	2	6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792		
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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	30
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9	N	1	31
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	31
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	27
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	27
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-	27
-----										
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804		
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-	16
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	279 3	15 9	N	14	30
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	258 3	1 9	N	1	31
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	358 3	4 9	N	4	35
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1	36
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	36
-----										
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788		
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	14
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	1 9	N	1	15
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-	15
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	10
10	775 N	634	-0-	-141	-0-	634 3		N	-0-	6
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	625 3		N	-0-	6
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818		
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 3	7 9	Y	6	66
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	592 3	17 9	Y	15	81
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	660 3	4 9	Y	4	85
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		Y	-0-	85
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-	85
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-	85
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	44
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	44
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	44
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	44
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	44
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	44
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807		
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	256 3	1 9	Y	1	46
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	267 3	2 9	Y	2	48
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	48
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	48
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		Y	-0-	48
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-	48
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820		
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	945 3	17 9	Y	15	3
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047 3	12 9	Y	11	14
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1140 3	8 9	Y	7	21
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061 3	9 9	Y	8	29
10	1054 N	987	-0-	-67	-0-	973 3	14 9	Y	13	42
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1065 3	41 9	Y	37	79

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769			
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
06	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1517	3	13	9	N	12	90
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1746	3	26	9	N	24	64
08	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1695	3	7	9	N	6	70
09	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1438	3	7	9	N	6	76
10	1767 N	1397	-0-	-370	-0-	1387	3	10	9	N	9	85
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1587	3	14	9	N	13	50
-----												
CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717			
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-	43
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	N	1	7
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	468	3	2	9	N	2	9
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	454	3	1	9	N	1	10
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-	10
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4	14
-----												
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5	44
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	N	3	7
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	N	2	9
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	N	1	10
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-	10
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	10
-----												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730			
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	320	3	4	9	Y	4	42
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3	45
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	46
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	46
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-	46
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-	46
-----												
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793			
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	521	3	3	9	Y	3	30
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	517	3	1	9	Y	1	31
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-	31
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1	32
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-	32
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-	32
-----												
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744			
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1173	3	7	9	Y	6	38
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1222	3	3	9	Y	3	41
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1177	3	2	9	Y	2	43
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1147	3	1	9	Y	1	44
10	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1178	3	1	9	Y	1	45
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1137	3	1	9	Y	1	46
-----												
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759			
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4	71
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	Y	7	9
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	686	3	1	9	Y	1	10
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-	10
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-	10
11	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	3			Y	-0-	10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538	
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
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	538 3	6 9	N	31
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	31
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 3		N	31
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	31
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3		N	31
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501 3		N	31
-----									
ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389	
06	870 N	708	-0-	-162	-0-	705 3	3 9	N	12
07	899 N	712	-0-	-187	-0-	710 3	2 9	N	14
08	837 N	690	-0-	-147	-0-	688 3	2 9	N	16
09	720 N	610	-0-	-110	-0-	610 3		N	16
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	633 3	4 9	N	20
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	620 3	4 9	N	24
-----									
BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785	
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173 3	11 9	Y	30
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877 3	6 9	Y	35
08	1457 N	849	-0-	-608	-0-	846 3	3 9	Y	38
09	1170 N	844	-0-	-326	-0-	844 3		Y	38
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	827 3	1 9	Y	39
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	859 3	7 9	Y	45
-----									
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526	
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3		N	9
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	9
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3		N	9
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	7
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		N	7
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3		N	7
-----									
BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	12
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	12
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	12
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	12
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		Y	12
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229 3		Y	12
-----									
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755	
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	751 3	3 9	N	37
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775 3	4 9	N	41
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	756 3	2 9	N	43
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	731 3	6 9	N	48
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	734 3	3 9	N	51
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	704 3	3 9	N	5
-----									
BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 3	3 9	Y	27
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	27
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		Y	27
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		Y	27
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		Y	27
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3		Y	27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7519 - 7761	
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
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	538 3	6 9	Y	5		26
07	620 N	538	-0-	-82	-0-	535 3	3 9	Y	3		29
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 3	1 9	Y	1		30
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 3	2 9	Y	2		32
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	Y	2		34
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3		Y	-0-		34
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7494 - 7742	
06	1500 N	922	-0-	-578	-0-	919 3	3 9	Y	3		53
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1433 3	6 9	Y	5		58
08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1246 3	1 9	Y	1		59
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153 3	6 9	Y	5		64
10	1426 N	1149	-0-	-277	-0-	1148 3	1 9	Y	1		65
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225 3	1 9	Y	1		66
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 7464 - 7761	
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3		Y	-0-		50
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498 3	3 9	Y	3		53
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		53
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		53
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558 3	4 9	Y	4		57
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 3	1 9	Y	1		58
-----											
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7452 - 7802	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		10
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 3	2 9	N	2		12
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		12
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3		N	-0-	2 5	10
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3		N	-0-		10
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583 3		N	-0-		10
-----											
BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7461 - 7852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 5	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----											
BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7553 - 7768	
06	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1456 3	9 9	Y	8		29
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1766 3	2 9	Y	2		31
08	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1789 3	6 9	Y	5		36
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		Y	-0-		36
10	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1456 3	7 9	Y	6		42
11	1740 N	1385	-0-	-355	-0-	1371 3	14 9	Y	13		55
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7490 - 7828	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		29
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 3	1 9	Y	1		30
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		30
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-		30
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		30
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	261 3	3 9	Y	3	51
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		Y	-0-	51
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	51
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3		Y	-0-	51
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	51
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		Y	-0-	51
-----										
BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710		
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-	21
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	21
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	21
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-	21
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	21
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-	21
-----										
BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630		
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	847 3	3 9	Y	3	32
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	875 3	2 9	Y	2	34
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 3		Y	-0-	34
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-	34
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	864 3	3 9	Y	3	37
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 3		Y	-0-	37
-----										
BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775		
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		Y	-0-	22
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	554 3	4 9	Y	4	26
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		Y	-0-	26
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		Y	-0-	26
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	527 3	2 9	Y	2	28
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3		Y	-0-	28
-----										
BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	27
07	527 N	332	-0-	-195	-0-	332 3		Y	-0-	27
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		Y	-0-	27
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	27
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-	27
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	27
-----										
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768		
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	628 3	6 9	Y	5	44
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	769 3	1 9	Y	1	45
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-	45
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-	45
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	705 3		Y	-0-	45
11	870 N	554	-0-	-316	-0-	553 3	1 9	Y	1	46
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743		
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9	Y	4	35
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	326 3	2 9	Y	2	37
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348 3	2 9	Y	2	39
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 3		Y	-0-	39
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 3		Y	-0-	39
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3		Y	-0-	39

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764	
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
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	447 3	8 9 N	7	71
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	464 3	7 9 N	6	13
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	463 3	7 9 N	6	19
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	438 3	6 9 N	5	24
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	446 3	8 9 N	7	31
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	426 3	8 9 N	7	38
-----									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735	
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 3	Y	-0-	65
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	465 3	1 9 Y	1	66
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9 Y	1	67
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479 3	4 9 Y	4	71
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 3	1 9 Y	1	72
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	Y	-0-	72
-----									
BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	666 3	4 9 Y	4	9
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9 Y	1	10
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	461 3	Y	-0-	10
09	660 N	489	-0-	-171	-0-	489 3	Y	-0-	10
10	651 N	290	-0-	-361	-0-	290 3	Y	-0-	10
11	450 N	196	-0-	-254	-0-	196 3	Y	-0-	10
-----									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706	
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3	Y	-0-	26
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3	Y	-0-	26
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3	Y	-0-	26
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-	26
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3	Y	-0-	26
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3	Y	-0-	26
-----									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-	35
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-	35
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-	35
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	Y	-0-	35
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-	35
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-	35
-----									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457 3	3 9 Y	3	35
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	435 3	1 9 Y	1	36
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	Y	-0-	36
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-	36
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-	36
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9 Y	2	38
-----									
P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752 3	6 9 N	5	22
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-	22
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	N	-0-	22
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629 3	N	-0-	22
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	22
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	578 3	2 9 N	2	24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741		
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
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	378	3	2 9	Y	2	17
07	434 N	334	-0-	-100	-0-	332	3	2 9	Y	2	19
08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3		Y	-0-	19
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-	17
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	17
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-	17
-----											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803		
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	299	3	11 9	Y	10	31
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	326	3	8 9	Y	7	38
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	327	3	8 9	Y	7	45
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4 9	Y	4	49
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	325	3	7 9	Y	6	55
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	299	3	2 9	Y	2	57
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508		
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	3		Y	-0-	31
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		Y	-0-	31
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-	31
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-	31
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-	31
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		Y	-0-	31
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722		
06	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108	3		Y	-0-	21
07	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1147	3	1 9	Y	1	22
08	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3		Y	-0-	22
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		Y	-0-	22
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1 9	Y	1	23
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-	23
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717		
06	1050 N	997	-0-	-53	-0-	994	3	3 9	Y	3	44
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1006	3	6 9	Y	5	49
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1020	3	3 9	Y	3	52
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	973	3	3 9	Y	3	55
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1005	3	1 9	Y	1	56
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	946	3	2 9	Y	2	58
-----											
BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-	26
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3		Y	-0-	26
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3		Y	-0-	26
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	504	3	1 9	Y	1	27
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-	27
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-	27
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		Y	-0-	50
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4 9	Y	4	15
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		Y	-0-	15
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-	15
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1 9	Y	1	16
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1 9	Y	1	17



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863		
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
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1849 3	35 9 Y	32	112 1	10
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1923 3	9 9 Y	8		18
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1466 3	4 9 Y	4		22
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 3	1 9 Y	1		23
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928 3	4 9 Y	4		27
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		-0-		27
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		18
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	Y	-0-		18
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3	Y	-0-		18
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3	Y	-0-		18
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3	Y	-0-		18
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		18
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711		
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	Y	-0-		48
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	Y	-0-		48
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-		48
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		48
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-		48
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	Y	-0-		48
-----										
ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1282 3	2 9 N	2		20
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 3	N	-0-		20
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1321 3	2 9 N	2		22
09	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1191 3	3 9 N	3		25
10	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1309 3	6 9 N	5		30
11	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1266 3	6 9 N	5		35
-----										
HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657		
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	Y	-0-		-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	Y	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	Y	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	Y	-0-		-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558 3	3 9 Y	3		48
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590 3	4 9 Y	4		52
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-		52
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9 Y	1		53
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562 3	4 9 Y	4		57
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-	47 1	10
-----										
BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	588 3	4 9 Y	4		22
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 3	1 9 Y	1		23
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607 3	2 9 Y	2		25
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3	Y	-0-		25
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3	Y	-0-		25
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3	Y	-0-		25

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8515 - 8762					
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
06	960 N	884	-0-	-76	-0-		875	3	9	9	Y	8	85	1	8
07	961 N	920	-0-	-41	-0-		920	3			Y	-0-			8
08	961 N	795	-0-	-166	-0-		795	3			Y	-0-			8
09	870 N	824	-0-	-46	-0-		822	3	2	9	Y	2			10
10	930 N	910	-0-	-20	-0-		910	3			Y	-0-			10
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	3			Y	-0-			10
-----															
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7527 - 7791					
06	1170 N	1093	-0-	-77	-0-		1084	3	9	9	Y	8			43
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1213	3	6	9	Y	5			48
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3			Y	-0-			48
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-		1030	3	2	9	Y	2			50
10	1178 N	940	-0-	-238	-0-		940	3			Y	-0-			50
11	1140 N	804	-0-	-336	-0-		804	3			Y	-0-			50
-----															
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8562 - 8621					
06	960 N	834	-0-	-126	-0-		834	3			N	-0-			25
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-		948	3			N	-0-			25
08	992 N	894	-0-	-98	-0-		894	3			N	-0-			25
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			N	-0-	5	5	20
10	961 N	920	-0-	-41	-0-		920	3			N	-0-	2	5	18
11	870 N	850	-0-	-20	-0-		850	3			N	-0-			18
-----															
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8636 - 8792					
06	420 N	378	-0-	-42	-0-		355	3	23	9	Y	21	38	1	53
07	403 N	376	-0-	-27	-0-		376	3			Y	-0-			53
08	403 N	383	-0-	-20	-0-		383	3			Y	-0-			53
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		382	3			Y	-0-			53
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3			Y	-0-			53
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3			Y	-0-			53
-----															
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7517 - 7753					
06	180 N	170	-0-	-10	-0-		170	3			Y	-0-			20
07	186 N	145	-0-	-41	-0-		145	3			Y	-0-			20
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			Y	-0-			20
09	180 N	176	-0-	-4	-0-		176	3			Y	-0-			20
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-			20
11	180 N	173	-0-	-7	-0-		173	3			Y	-0-			20
-----															
ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8116 - 8414					
06	390 N	360	-0-	-30	-0-		360	3			N	-0-			67
07	434 N	363	-0-	-71	-0-		361	3	2	9	N	2	57	1	12
08	434 N	386	-0-	-48	-0-		385	3	1	9	N	1			13
09	360 N	356	-0-	-4	-0-		354	3	2	9	N	2			15
10	372 N	300	-0-	-72	-0-		300	3			N	-0-			15
11	360 N	246	-0-	-114	-0-		246	3			N	-0-			15
-----															
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7387 - 8686					
06	720 N	695	-0-	-25	-0-		693	3	2	9	N	2			60
07	682 N	622	-0-	-60	-0-		622	3			N	-0-			60
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	3			N	-0-			60
09	690 N	657	-0-	-33	-0-		657	3			N	-0-			60
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	3			N	-0-			60
11	780 N	653	-0-	-127	-0-		653	3			N	-0-			60

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868			
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
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966 3	N	-0-		10
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943 3	N	-0-		10
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864 3	N	-0-		10
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-	3 5	7
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		7
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		7
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646			
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246 3	Y	-0-		15
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216 3	Y	-0-		15
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		15
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-		15
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-		15
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-		15
-----											
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681			
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		42
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332 3	N	8		50
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326 3	N	5		55
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326 3	N	5		60
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	N	5		65
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321 3	N	6	53 1	18
-----											
BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	584 3	Y	5		28
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	Y	-0-		28
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	2		30
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	Y	-0-		30
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608 3	Y	5		35
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	3		38
-----											
BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678			
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	2		17
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318 3	Y	-0-		17
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	1		18
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310 3	Y	-0-		18
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	4		22
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	302 3	Y	1		23
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846			
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	631 3	Y	18	140 1	13
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	623 3	Y	7		20
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	658 3	Y	8		28
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	633 3	Y	10		38
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	600 3	Y	10		48
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	591 3	Y	10		58
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858			
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1121 3	Y	6	62 1	21
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1127 3	Y	1		22
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3	Y	-0-		22
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087 3	Y	-0-		22
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	Y	-0-		22
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055 3	Y	-0-		22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547		
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
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		4
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-		4
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	455 3	12 9 N	11		15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		15
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3 9 N	3		18
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	444 3	2 9 N	2		20
-----										
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603		
06	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3189 3	22 9 Y	20	93 1	9
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3289 3	1 9 Y	1		10
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3343 3	2 9 Y	2		12
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2853 3	4 9 Y	4		16
10	3286 X	2621	-0-	-665	-0-	2617 3	4 9 Y	4		20
11	3180 X	2503	-0-	-677	-0-	2501 3	2 9 Y	2		22
-----										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741		
06	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1356 3	2 9 Y	2	40 1	27
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407 3	1 9 Y	1		28
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 3	1 9 Y	1		29
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384 3	1 9 Y	1		30
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	Y	-0-		30
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	Y	-0-		30
-----										
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486		
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1048 3	3 9 N	3		25
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092 3	8 9 N	7		32
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1082 3	8 9 N	7		39
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1037 3	3 9 N	3		42
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1066 3	6 9 N	5		47
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1010 3	6 9 N	5	40 1	12
-----										
HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550		
06	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223 3	Y	-0-		-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	Y	-0-		-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	Y	-0-		-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	Y	-0-		-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	Y	-0-		-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	-0-		-0-
-----										
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496		
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	989 3	4 9 N	4		34
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1009 3	3 9 N	3		37
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	999 3	2 9 N	2		39
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	952 3	3 9 N	3		42
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	981 3	1 9 N	1		43
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	853 3	6 9 N	5		48
-----										
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666		
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3	N	-0-		10
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 3	3 9 N	3		13
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	271 3	1 9 N	1		14
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		14
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	272 3	1 9 N	1		15
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	250 3	1 9 N	1		16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316	
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	
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	721 3	8 9 N	7	45
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	762 3	3 9 N	3	48
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	762 3	2 9 N	2	50
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	721 3	8 9 N	7	57
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	746 3	1 9 N	1	58
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	705 3	6 9 N	5	63
-----									
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780	
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	488 3	2 9 N	2	16
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	501 3	6 9 N	5	21
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		-0-	21
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	470 3	2 9 N	2	23
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		-0-	23
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	450 3	4 9 N	4	27
-----									
CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682	
06	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197 3		-0-	38
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		-0-	38
08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 3		-0-	38
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		-0-	33
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		-0-	28
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134 3		-0-	26
-----									
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828	
06	960 N	946	-0-	-14	-0-	946 3		-0-	14
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 3	3 9 N	3	17
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	974 3	4 9 N	4	21
09	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 3		-0-	21
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	942 3	2 9 N	2	23
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	896 3	4 9 N	4	27
-----									
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370	
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		-0-	20
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1635 3	39 9 N	35	55
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1538 3	11 9 N	10	65
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1464 3	9 9 N	8	73
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 3	8 9 N	7	80
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1605 3	20 9 N	18 90 1	8
-----									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758	
06	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1590 3	11 9 Y	10 63 1	14
07	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1709 3	1 9 Y	1	15
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		-0-	15
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772 3	1 9 Y	1	16
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859 3	1 9 Y	1	17
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789 3	2 9 Y	2	19
-----									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798	
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381 3		-0-	13
07	496 N	386	-0-	-110	-0-	385 3	1 9 N	1	14
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9 N	2	16
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 3	1 9 N	1	17
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	456 3	6 9 N	5	22
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	422 3	1 9 N	1	23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		Y	-0-		-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		Y	-0-		-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3		Y	-0-		-0-
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		Y	-0-		-0-
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		Y	-0-		-0-
*11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748			
06	2820 N	2604	-0-	-216	-0-	2603 3	1 9	N	1		57
07	2821 N	2671	-0-	-150	-0-	2668 3	3 9	N	3		60
08	2759 N	2592	-0-	-167	-0-	2581 3	11 9	N	10		70
09	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2848 3	10 9	N	9		79
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2658 3	9 9	N	8	78 1	9
*11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2549 3	7 9	N	6		15
-----											
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		14
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	554 3	8 9	N	7		21
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543 3	3 9	N	3		24
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9	N	2		26
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 3	2 9	N	2		28
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		28
-----											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652			
06	4710 X	4422	-0-	-288	-0-	4403 3	19 9	N	17		97
07	4774 X	4553	-0-	-221	-0-	4533 3	20 9	N	18	100 1	15
08	4774 X	4129	-0-	-645	-0-	4122 3	7 9	N	6		21
09	4590 X	4494	-0-	-96	-0-	4475 3	19 9	N	17		38
10	4681 X	4437	-0-	-244	-0-	4420 3	17 9	N	15		53
11	4410 X	4136	-0-	-274	-0-	4125 3	11 9	N	10	50 1	13
-----											
BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626			
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	804 3	3 9	Y	3		38
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 3	2 9	Y	2		40
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	827 3	8 9	Y	7		47
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677 3		Y	-0-		47
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3		Y	-0-		47
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-		47
-----											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713			
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3		Y	-0-		75
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	500 3	35 9	Y	32		107
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500 3	14 9	Y	13		120
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y	3		123
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		123
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		123
-----											
DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934			
06	510 N	369	-0-	-141	-0-	369 3		N	-0-		67
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-		67
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-		67
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-		67
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-		67
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-		67

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
LAUFFER		WELL #:		1306	RRCID ->	263326	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7389 - 8269	
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
06		1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087 3		N	-0-	108 1	4 5	68
07		1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1113 3	2 9	N	2			70
08		1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1036 3	6 9	N	5			75
09		1080 N	860	-0-	-220	-0-	860 3		N	-0-			75
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192 3	2 9	N	2			77
*11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			77
-----													
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545									
7 UNIVERSITY 54		WELL #:		4	RRCID ->	095367	COMPL. DATE	09/09/1981	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7154 - 7176	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	10 1	108 3	N	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	428 3	N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	N	-0-			-0-
10		465 N	135	-0-	-330	-0-	9 1	126 3	N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	10 1	137 3	N	-0-			-0-
-----													
7 UNIVERSITY 54		WELL #:		1	RRCID ->	224125	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7146 - 7376	
06		420 N	337	-0-	-83	-0-	30 1	307 3	N	-0-			-0-
07		279 N	160	-0-	-119	-0-	10 1	150 3	N	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	428 3	N	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	392 3	N	-0-			-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	359 3	N	-0-			-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	27 1	393 3	N	-0-			-0-
-----													
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7149 - 7205	
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	641	-0-	-599	-0-	641 2		N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
*10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
11		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 2		N	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY -3-		WELL #:		2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7051 - 7102	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			27
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			27
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			27
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			27
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			27
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

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
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			5
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-			5
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			5
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2		N	-0-			5
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-			5
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-			5

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

06	570 N	529	-0-	-41	-0-	29 1 10 9	490 3	Y	9	9 1		10
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	506 3	Y	10	13 1	1 8	6
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	507 3	Y	10	9 1		7
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	494 3	Y	10	6 1	1 8	10
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	32 1 12 9	502 3	Y	11	12 1		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1 1 9	123 3	Y	1	1 1		1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	123 3	Y	1	1 1		1
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	121 3	Y	1	1 1		1
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	119 3	Y	1	1 1		1
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	119 3	Y	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	330 N	317	-0-	-13	-0-	17 1 7 9	293 3	Y	6	6 1		6
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	215 3	Y	4	7 1		3
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	199 3	Y	3	3 1		3
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	205 3	Y	4	3 1		4
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	238 3	Y	5	5 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8386 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
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	22 1	379 3	Y	8	7 1	8
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9 9	381 3	Y	6	10 1	4
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	7 9	374 3	Y	7	6 1	5
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	366 3	Y	6	4 1	7
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	7 9	370 3	Y	7	8 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1		Y	NO RPT		6
						8 9					
-----											
POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 7382 - 7965	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7675 - 7698	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579		PERF. 8284 - 8306	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-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	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	338 3	Y	6	6 1	7
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7 9	353 3	Y	7	9 1	4
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	347 3	Y	7	6 1	5
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 9	341 3	Y	6	4 1	7
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	346 3	Y	7	8 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT		6
						22 1					
						8 9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 54-21		WELL #: 1		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16																

JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	37 1	621 3	Y	4	3 1						4
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	4 9	636 3	Y	3	4 1						3
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	3 9	636 3	Y	3	3 1						3
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 9	622 3	Y	4	3 1						4
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	4 9	627 3	Y	4	3 1						5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT							5

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280								
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	42 1	712 3	Y	16	15 1						17
07	806 N	660	-0-	-146	-0-	18 9	611 3	Y	12	21 1						8
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36 1	653 3	Y	14	12 1						10
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13 9	545 3	Y	12	9 1						13
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39 1	646 3	Y	17	16 1		1 8				13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	NO RPT							13

CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539								
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	1	7 1						1
*05	186 N	163	-0-	-23	-0-	1 9	154 3	Y	2							3
*06	180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	148 3	Y	1							4
*07	155 N	115	-0-	-40	-0-	2 9	109 3	Y	1							5
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	Y	-0-							5
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 9	148 3	Y	1							6
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	1							7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	NO RPT							7

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604			
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	
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	269 3	Y	1	9 1	1
						1 9					
*05	310 N	289	-0-	-21	-0-	12 1	274 3	Y	3		4
						3 9					
*06	300 N	265	-0-	-35	-0-	11 1	253 3	Y	1		5
						1 9					
*07	279 N	273	-0-	-6	-0-	11 1	260 3	Y	2		7
						2 9					
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-		7
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	254 3	Y	1		8
						1 9					
*10	279 N	269	-0-	-10	-0-	11 1	257 3	Y	1		9
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576			
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	27 1	451 3	Y	10	9 1	10
						11 9					
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	27 1	452 3	Y	8	12 1	6
						9 9					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	28 1	478 3	Y	8	8 1	6
						9 9					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28 1	460 3	Y	10	6 1	10
						11 9					
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30 1	467 3	Y	10	11 1	9
						11 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550			
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47 1	787 3	Y	16	15 1	17
						18 9					
07	961 N	888	-0-	-73	-0-	49 1	822 3	Y	15	22 1	10
						17 9					
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49 1	817 3	Y	15	14 1	11
						17 9					
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46 1	759 3	Y	15	10 1	16
						17 9					
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	50 1	781 3	Y	18	19 1	15
						20 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243 3	7 9	Y	6		17
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	96 3	1 9	Y	1	13 1	5
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	201 3	10 9	Y	9	4 1	10
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	196 3	10 9	Y	9	11 1	8
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182 3	8 9	Y	7	9 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512 3	12 9	Y	11		32
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507 3	13 9	Y	12	30 1	14
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	529 3	23 9	Y	21	11 1	24
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	549 3	23 9	Y	21	26 1	19
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	524 3	21 9	Y	19	22 1	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502					
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			
06	660 N	582	-0-	-78	-0-	24	1	545	3	Y	12	12	1	7
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	13	9	626	3	Y	-0-	5	1	2
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	9	8	1	3
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	10	9	563	3	Y	-0-	2	1	1
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	24	1	585	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596					
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	17	1	291	3	Y	7	6	1	7
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	8	9	296	3	Y	5	8	1	4
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	6	6	1	4
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	9	287	3	Y	7	4	1	7
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	7	8	1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT			6
-----														
PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134					
06	3000 N	1806	-0-	-1194	480	99	1	1673	3	Y	31	29	1	34
07	2337 N	1857	-0-	-480	-0-	34	9	1722	3	Y	30	44	1	20
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	Y	31	29	1	22
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	33	9	1667	3	Y	33	21	1	34
10	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	104	1	1658	3	Y	35	39	1	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	NO RPT			30
-----														
PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186					
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	Y	14	15	1	16
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15	9	786	3	Y	14	21	1	9
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	848	3	Y	16	14	1	11
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	15	9	800	3	Y	16	10	1	17
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	804	3	Y	17	19	1	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	NO RPT			15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PARMER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7268 - 8196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	53	1	899	3	Y	18	17 1	19
						20	9						
07	1085 N	963	-0-	-122	-0-	53	1	892	3	Y	16	24 1	11
						18	9						
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	838	3	Y	15	15 1	11
						17	9						
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	848	3	Y	18	11 1	18
						20	9						
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	55	1	858	3	Y	19	21 1	16
						21	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
PARMER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7488 - 8176		
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	41	1	698	3	Y	14	13 1	15
						15	9						
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	42	1	702	3	Y	14	19 1	8
						15	9					2 8	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	Y	13	12 1	9
						14	9						
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	16	9 1	15
						18	9					1 8	
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	Y	15	17 1	13
						17	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
-----													
UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7064 - 8112		
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	N	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	N	-0-		-0-
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PARMER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8542 - 8222		
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	57	1	961	3	Y	19	17 1	20
						21	9						
07	1085 N	986	-0-	-99	-0-	54	1	912	3	Y	18	25 1	11
						20	9						
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	932	3	Y	18	16 1	12
						20	9						
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	Y	20	12 1	19
						22	9						
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	Y	21	22 1	17
						23	9					1 8	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294				
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
*03	2303 X	746	-0-	-1557	-0-	29 1	704 3	Y	12				27
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	13 9	634 3	Y	2	26	1		3
*05	837 X	681	-0-	-156	-0-	2 9	645 3	Y	8				11
*06	810 X	631	-0-	-179	-0-	27 1	601 3	Y	4				15
*07	775 X	716	-0-	-59	-0-	4 9	681 3	Y	5				20
*08	744 X	663	-0-	-81	-0-	29 1	636 3	Y	-0-				20
*09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	6 9	635 3	Y	4				24
*10	713 X	295	-0-	-418	-0-	27 1	280 3	Y	3				27
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	4 9		Y	NO RPT				27
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400				
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	12 9	430 3	Y	12	12	1		8
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	13 9	396 3	Y	14	14	1		8
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	17 1	468 3	Y	13	8	1		13
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	15 9	499 3	Y	21	23	1		11
10	434 N	205	-0-	-229	-0-	20 1	176 3	Y	20	15	1	1 8	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		Y	NO RPT				15
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507				
06	1080 N	953	-0-	-127	-0-	23 9	904 3	Y	9	9	1		6
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	7 1	940 3	Y	10	10	1		6
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	10 9	712 3	Y	9	6	1		9
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	31 1	852 3	Y	16	16	1	1 8	8
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	10 9	850 3	Y	14	11	1		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 1		Y	NO RPT				11
UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178				
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	9 9	8 9	N	7				125
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	75 1	880 3	N	8				133
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	9 9	885 3	N	7				140
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	76 1	847 3	N	2				142
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	8 9	868 3	N	8				150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT				150

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155	
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
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	638 3		Y	-0-
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3		Y	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482	
*03	2038 N	679	-0-	-1359	-0-	26 1	635 3	Y	16
						18 9			1 8
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	48 1	1173 3	Y	2
						2 9			32 1
*05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	64 1	1519 3	Y	11
						12 9			1 1
*06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	49 1	1124 3	Y	7
						8 9			1 1
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45 1	1051 3	Y	6
						7 9			
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42 1	986 3	Y	1
						1 9			1 1
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	40 1	935 3	Y	4
						4 9			
*10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	40 1	943 3	Y	5
						6 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420	
*03	1640 N	541	-0-	-1099	-0-	21 1	510 3	Y	9
						10 9			1 8
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	480 3	Y	1
						1 9			17 1
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20 1	472 3	Y	5
						6 9			
*06	510 N	453	-0-	-57	-0-	19 1	431 3	Y	3
						3 9			
*07	527 N	493	-0-	-34	-0-	20 1	469 3	Y	4
						4 9			
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20 1	477 3	Y	-0-
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 1	449 3	Y	2
						2 9			
*10	496 N	483	-0-	-13	-0-	19 1	462 3	Y	2
						2 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218	
06	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	65 1	1099 3	Y	22
						24 9			22 1
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76 1	1275 3	Y	22
						24 9			32 1
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	77 1	1290 3	Y	24
						26 9			22 1
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	75 1	1240 3	Y	26
						29 9			16 1
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	80 1	1254 3	Y	27
						30 9			30 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OZONA, NE. (CANYON 7520)													//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 252131									
PARMER 29													WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 8118 - 8167	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1243	3	Y	24	23	1	26								
						26	9															
07	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	75	1	1265	3	Y	23	34	1	15								
						25	9															
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	22	21	1	16								
						24	9															
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	22	15	1	23								
						24	9															
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	76	1	1188	3	Y	27	27	1	23								
						30	9															
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23								
UNIVERSITY 54-24													WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7302 - 8156	
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-			-0-								
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-			-0-								
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-								
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-								
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
UNIVERSITY 56-22													WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 7570 - 8510	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	21	21	1	13								
						23	9															
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	24	24	1	13								
						26	9															
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	989	3	Y	23	14	1	22								
						25	9															
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	Y	37	39	1	20								
						41	9															
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	31	26	1	25								
						34	9															
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25								
CLAYTON 7													WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7562 - 8402	
*03	788 N	275	-0-	-513	-0-	11	1	260	3	Y	4			10								
						4	9															
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1	10	1	1								
						1	9															
*05	279 N	263	-0-	-16	-0-	11	1	249	3	Y	3			4								
						3	9															
*06	270 N	204	-0-	-66	-0-	8	1	194	3	Y	2			6								
						2	9															
*07	279 N	244	-0-	-35	-0-	10	1	232	3	Y	2			8								
						2	9															
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			8								
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	1			9								
						1	9															
*10	248 N	234	-0-	-14	-0-	9	1	223	3	Y	2			11								
						2	9															
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11								



-----  
 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	2500 N	1119	-0-	-1381	861	43	1	1045	3	Y	28	1	1	58
						31	9							
*04	2616 N	1755	-0-	-861	-0-	69	1	1680	3	Y	5	56	1	7
						6	9							
*05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1511	3	Y	19	1	1	25
						21	9							
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	3	Y	11	1	1	35
						12	9							
*07	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	56	1	1301	3	Y	12	1	1	46
						13	9							
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1189	3	Y	1	1	1	46
						1	9							
*09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	3	Y	8	1	8	53
						9	9							
*10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	47	1	1108	3	Y	10	1	1	62
						11	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

-----  
 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614  
 -----

06	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	107	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

-----  
 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504  
 -----

06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	21	20	1	1 8
						23	9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	870	3	Y	22	22	1	13
						24	9							
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	22	13	1	1 8
						24	9							
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	37	37	1	2 8
						41	9							
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	30	25	1	24
						33	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540			
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	
*03	2500 N	1267	-0-	-1233	1272	49 1	1172 3	Y	42	36 1	2 8	17
						46 9						
*04	2435 N	1163	-0-	-1272	-0-	44 1	1084 3	Y	32	36 1	1 8	12
						35 9						
*05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	48 1	1123 3	Y	26	23 1	1 8	14
						29 9						
*06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	45 1	1042 3	Y	23	23 1	1 8	13
						25 9						
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	47 1	1106 3	Y	-0-	10 1		3
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	46 1	1063 3	Y	-0-	2 1		1
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	42 1	973 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	44 1	1042 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376			
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	374 3	Y	8	7 1		8
						9 9						
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	21 1	360 3	Y	5	9 1		4
						6 9						
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	405 3	Y	7	6 1		5
						8 9						
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	402 3	Y	8	5 1		8
						9 9						
10	372 N	252	-0-	-120	-0-	15 1	231 3	Y	5	9 1		4
						6 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458			
*03	1700 N	647	-0-	-1053	181	25 1	611 3	Y	10			23
						11 9						
*04	868 N	687	-0-	-181	-0-	27 1	658 3	Y	2	22 1		3
						2 9						
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	26 1	621 3	Y	7			10
						8 9						
*06	630 N	562	-0-	-68	-0-	23 1	536 3	Y	3			13
						3 9						
*07	713 N	609	-0-	-104	-0-	25 1	578 3	Y	5			18
						6 9						
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25 1	587 3	Y	-0-			18
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22 1	509 3	Y	2			20
						2 9						
*10	620 N	550	-0-	-70	-0-	22 1	524 3	Y	4			24
						4 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	645 N	213	-0-	-432	-0-	8	1	202	3	Y	3		7
						3	9						
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	1	7 1	1
						1	9						
*05	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	203	3	Y	2		3
						2	9						
*06	210 N	157	-0-	-53	-0-	6	1	150	3	Y	1		4
						1	9						
*07	217 N	210	-0-	-7	-0-	9	1	200	3	Y	1		5
						1	9						
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-		5
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	1		6
						1	9						
*10	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	189	3	Y	1		7
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252				
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	5	4 1	5
						6	9						
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	4	6 1	3
						4	9						
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	4	4 1	3
						4	9						
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	14	1	216	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448				
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	889	3	Y	5	4 1	6
						6	9						
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	899	3	Y	4	6 1	4
						4	9						
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	Y	5	4 1	5
						6	9						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	5	4 1	6
						6	9						
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	56	1	868	3	Y	6	5 1	7
						7	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131				
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	586	3	63	9	Y	57	2 8	105
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	Y	55	1 8	159
						61	9						
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	593	3	52	9	Y	47	165 1	41
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	556	3	65	9	Y	59	4 8	96
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	525	3	65	9	Y	59		155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		155

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8358 - 8473			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	1700 N	969	-0-	-731	1170		37 1	897 3	Y	32	27 1	2 8	13
							35 9						
*04	2091 N	921	-0-	-1170	-0-		35 1	858 3	Y	25	28 1	1 8	9
							28 9						
*05	992 N	977	-0-	-15	-0-		39 1	915 3	Y	21	18 1	1 8	11
							23 9						
*06	930 N	847	-0-	-83	-0-		34 1	793 3	Y	18	18 1	1 8	10
							20 9						
*07	961 N	806	-0-	-155	-0-		33 1	773 3	Y	-0-	8 1		2
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-		36 1	846 3	Y	-0-	1 1		1
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-		33 1	771 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-		34 1	795 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7608 - 8536			
06	2104 N	1691	-0-	-413	-0-		69 1	1601 3	Y	19	18 1	1 8	11
							21 9						
07	1798 N	1724	-0-	-74	-0-		70 1	1632 3	Y	20	20 1		11
							22 9						
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		68 1	1580 3	Y	20	12 1	1 8	18
							22 9						
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		64 1	1503 3	Y	31	31 1	2 8	16
							34 9						
10	1736 N	1497	-0-	-239	-0-		59 1	1408 3	Y	27	22 1		21
							30 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7558 - 7604			
06	810 N	631	-0-	-179	-0-		25 1	589 3	Y	15	14 1		9
							17 9						
07	837 N	598	-0-	-239	-0-		24 1	557 3	Y	15	15 1		9
							17 9						
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-		28 1	648 3	Y	14	9 1		14
							15 9						
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-		27 1	621 3	Y	24	25 1		13
							26 9						
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-		26 1	617 3	Y	20	17 1		16
							22 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7476 - 7518			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		8 1	143 3	Y	3	3 1		3
							3 9						
07	155 N	146	-0-	-9	-0-		8 1	135 3	Y	3	4 1		2
							3 9						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		8 1	140 3	Y	2	2 1		2
							2 9						
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-		8 1	138 3	Y	3	2 1		3
							3 9						
10	155 N	151	-0-	-4	-0-		9 1	139 3	Y	3	3 1		3
							3 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	61 1	1420 3	Y	32	31 1	20
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	35 9	1500 3	Y	39	37 1	22
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	64 1	1536 3	Y	37	24 1	35
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	43 9	1306 3	Y	57	61 1	31
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	66 1	1438 3	Y	52	42 1	41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 9		Y	NO RPT		41
-----											
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494			
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	14 1	313 3	Y	6	7 1	3
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	7 9	340 3	Y	-0-	3 1	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	Y	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	13 1	321 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530			
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47 1	1082 3	Y	23	23 1	14
07	1333 N	736	-0-	-597	-0-	25 9	688 3	Y	17	20 1	11
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	29 1	1341 3	Y	17	12 1	16
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	19 9	1128 3	Y	27	28 1	15
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57 1	1086 3	Y	24	20 1	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9		Y	NO RPT		19
-----											
UNIVERSITY 57 23		WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154			
06	374 X	33	-0-	-341	-0-	32 3	1 9	Y	1		2
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 1	1
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656			
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	41 1	955 3	Y	23	21 1	1 8
07	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	25 9	1058 3	Y	24	24 1	14
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45 1	1015 3	Y	23	14 1	1 8
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	26 9	950 3	Y	39	39 1	2 8
10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	44 1	975 3	Y	31	26 1	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 1		Y	NO RPT		25
						34 9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 7588 - 8494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	42 1	976 3	Y	22	20 1	1 8	13		
07	1581 N	1108	-0-	-473	-0-	24 9	1038 3	Y	24	23 1		14		
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44 1	901 3	Y	23	14 1	1 8	22		
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	26 9	986 3	Y	39	39 1	2 8	20		
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	39 1	925 3	Y	33	27 1		26		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 9		Y	NO RPT			26		
-----														
UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 7628 - 8520				
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	46 1	1072 3	Y	23	23 1	1 8	14		
07	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	25 9	1245 3	Y	20	22 1		12		
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	53 1	1328 3	Y	19	12 1	1 8	18		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	22 9	1088 3	Y	30	31 1	1 8	16		
10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	57 1	985 3	Y	25	21 1		20		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	NO RPT			20		
-----														
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 7620 - 8510				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-			-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7640 - 7626				
06	1350 N	998	-0-	-352	-0-	40 1	930 3	Y	25	24 1	1 8	15		
07	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	28 9	1185 3	Y	23	24 1		14		
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	51 1	961 3	Y	21	15 1	1 8	19		
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	41 1	912 3	Y	35	34 1	2 8	18		
10	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	23 9	1059 3	Y	29	24 1		23		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	NO RPT			23		
-----														
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7278 - 8152				
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3		N	-0-			-0-		
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	56 1	649 3	N	-0-			-0-		
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	60 1	697 3	N	-0-			-0-		
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60 1	673 3	N	-0-			-0-		
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63 1	654 3	N	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	2	2	1	2
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	3	3	1	2
						3	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2	1	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	5	1	2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4	3	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
-----													
PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910					
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	13	9	1	4
						14	9						
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	-0-	3	1	1
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	1	1	1	1
						1	9						
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664					
*03	1031 N	372	-0-	-659	-0-	14	1	345	3	12	11	1	5
						13	9						
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	10	11	1	4
						11	9						
*05	372 N	360	-0-	-12	-0-	14	1	337	3	8	7	1	5
						9	9						
*06	360 N	317	-0-	-43	-0-	13	1	296	3	7	7	1	5
						8	9						
*07	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	304	3	10	9	1	6
						11	9						
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	9	6	1	9
						10	9						
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	15	16	1	8
						17	9						
*10	341 N	286	-0-	-55	-0-	11	1	260	3	14	11	1	11
						15	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
-----													
HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450					
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	42	1	788	3	7	4	1	8
						8	9						
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	6	6	1	8
						7	9						
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	6	6	1	8
						7	9						
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	758	3	6	8	1	6
						7	9						
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	44	1	768	3	7	6	1	7
						8	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244181		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424				
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		
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	72 1	1215 3	Y	17	16 1	19	
07	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	19 9	75 1	Y	16	24 1	11	
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	18 9	74 1	Y	17	16 1	12	
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	19 9	75 1	Y	19	12 1	19	
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	21 9	82 1	Y	20	22 1	17	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	NO RPT		17	
-----												
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244				
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	803 3		N	-0-		-0-	
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	73 1	855 3	N	-0-		-0-	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67 1	781 3	N	-0-		-0-	
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	68 1	765 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	72 1	748 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 8		RRCID -> 245182		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506				
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	19 1	436 3	Y	8	9 1	5	
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	9 9	20 1	Y	-0-	4 1	1	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20 1	456 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18 1	433 3	Y	-0-		-0-	
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596				
*03	1600 N	2474	-0-	874	5372	95 1	2302 3	Y	70	59 1	4 8	28
*04	3000 N	2425	-0-	-575	4797	77 9	93 1	Y	53	60 1	1 8	20
*05	3100 N	2816	-0-	-284	4513	58 9	113 1	Y	44	39 1	1 8	24
*06	3000 N	2405	-0-	-595	3918	48 9	98 1	Y	40	39 1	1 8	24
*07	3100 N	2541	-0-	-559	3359	44 9	102 1	Y	45	43 1	1 8	25
*08	3100 N	2350	-0-	-750	2609	95 1	95 1	Y	43	26 1	2 8	40
*09	3000 N	2439	-0-	-561	2048	47 9	97 1	Y	72	72 1	3 8	37
*10	3100 N	2486	-0-	-614	1434	79 9	98 1	Y	59	49 1		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1434	65 9		Y	NO RPT			47



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651			
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	
*03	629 N	335	-0-	-294	-0-	13 1	314 3	Y	7	6 1	3
						8 9					
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	256 3	Y	5	6 1	2
						6 9					
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
*06	330 N	229	-0-	-101	-0-	9 1	216 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
*07	279 N	236	-0-	-43	-0-	10 1	222 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	216 3	Y	4	2 1	4
						4 9					
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y	6	7 1	3
						7 9					
*10	248 N	217	-0-	-31	-0-	9 1	202 3	Y	5	4 1	4
						6 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522			
06	960 N	833	-0-	-127	-0-	46 1	770 3	Y	15	15 1	16
						17 9					
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	51 1	853 3	Y	14	20 1	10
						15 9					
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51 1	853 3	Y	15	14 1	11
						17 9					
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	51 1	844 3	Y	16	10 1	17
						18 9					
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	55 1	861 3	Y	18	20 1	15
						20 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528			
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23 1	538 3	Y	9	9 1	5
						10 9					
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	23 1	526 3	Y	9	9 1	5
						10 9					
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	21 1	497 3	Y	10	6 1	9
						11 9					
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20 1	463 3	Y	14	15 1	8
						15 9					
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	20 1	465 3	Y	12	10 1	10
						13 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-
07	T. A.	34	-0-	34	77	1 1	33 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	96	-0-	96	173	4 1	83 3	Y	8	4 1	4
						9 9					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	173			Y	-0-	2 1	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	173			Y	1	2 1	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173			Y	NO RPT		1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128				
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
06	1530 X	685	-0-	-845	-0-	670	3	15	9	Y	14	46
07	868 X	690	-0-	-178	-0-	673	3	17	9	Y	15	19
08	868 X	748	-0-	-120	-0-	711	3	37	9	Y	34	37
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1872	3	80	9	Y	73	53
*10	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1727	3	66	9	Y	60	49
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	49

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186						
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	27	1	451	3	Y	2	2	1	3
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	26	1	441	3	Y	2	3	1	2
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	2	2	1	2
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	3	2	1	3
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	27	1	428	3	Y	2	2	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114						
06	450 N	263	-0-	-187	-0-	15	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	13	1	220	3	Y	51	31	1	20
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	11	1	9
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	5	1	4
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	2	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360						
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	3	N	34			213
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	74	1	1252	3	N	20	156	1	77
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	3	N	-0-			77
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	N	-0-			77
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	N	70			147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	21	1	362	3	Y	1	1	1	2
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	167	1	361	3	Y	1	2	1	1
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	2	1	1	2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	Y	1	1	1	2
10	527 N	359	-0-	-168	-0-	22	1	336	3	Y	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
-----														
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926					
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			41
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-			41
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	N	-0-			41
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	N	3			44
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	44	1	461	3	N	2			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			46
-----														
RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500					
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	Y	-0-			82
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	Y	-0-			82
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-			82
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	Y	-0-			82
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	37	1	575	3	Y	-0-			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82
-----														
PARGER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344					
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	133	1	2239	3	Y	11	11	1	11
07	2666 X	2427	-0-	-239	-0-	136	1	2281	3	Y	9	16	1	4
08	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	135	1	2269	3	Y	10	10	1	4
09	2490 X	2298	-0-	-192	-0-	131	1	2156	3	Y	10	5	1	9
10	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	147	1	2290	3	Y	12	16	1	5
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	13	9			Y	NO RPT			5
-----														
PARGER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755					
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	90	1	1525	3	N	10			218
07	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	94	1	1577	3	N	8	153	1	73
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	3	N	-0-			73
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	3	N	-0-			73
*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	3	N	52			125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	9			N	NO RPT			125

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

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	
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3315	3	84	9	N	76	159	1	4	8	186
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3288	3	73	9	N	66	1	8			251
08	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	3426	3	67	9	N	61	162	1	2	8	148
09	3540 X	3353	-0-	-187	-0-	3284	3	69	9	N	63	3	8			208
10	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3280	3	67	9	N	61	161	1			108
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					108

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

12	0	2163	-0-	2163	5456	2163	3			N	-0-					-0-
01	0	2049	-0-	2049	7505	2049	3			N	-0-					-0-
*02	9609 X	2104	-0-	-7505	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

12	0	2652	-0-	2652	6516	2652	3			N	-0-					-0-
01	0	2426	-0-	2426	8942	2426	3			N	-0-					-0-
*02	11036 X	2094	-0-	-8942	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*03	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*04	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

12	0	1410	-0-	1410	3483	1410	3			N	-0-					-0-
01	0	2389	-0-	2389	5872	2389	3			N	-0-					-0-
*02	8264 X	2392	-0-	-5872	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	971	-0-	971	1581	971	3			N	-0-					-0-
01	0	1133	-0-	1133	2714	1133	3			N	-0-					-0-
*02	3759 X	1045	-0-	-2714	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1240 X	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1200 X	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

12	0	5883	-0-	5883	10397	5883	3			N	-0-					-0-
01	0	5114	-0-	5114	15511	5114	3			N	-0-					-0-
*02	20187 X	4676	-0-	-15511	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
*04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

12	0	1448	-0-	1448	2662	1448	3			N	-0-					-0-
01	0	1430	-0-	1430	4092	1430	3			N	-0-					-0-
*02	5386 X	1294	-0-	-4092	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*05	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. UNIVERSITY "14" 278757 WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					66
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	641	2		1 9	N	1					67
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					67
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	610	2		1 9	N	1					68
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	622	2		4 9	N	4					72
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	2		7 9	N	6					78

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	580	2		6 9	Y	5					57
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2		2 9	Y	2		56 1			3
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2		2 9	Y	2					5
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2		4 9	Y	4					9
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	2		8 9	Y	7					16
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2		4 9	Y	4					20

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757									
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 095348		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		18
07	275	N	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-		18
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		18
09	273	N	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-		18
10	279	N	30	-0-	-249	-0-		N	-0-		18
*11	306	N	306	-0-	-0-	306	2	N	-0-		18

UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119			
06	608	N	608	-0-	-0-	604	2	4 9	N	4	119
07	618	N	618	-0-	-0-	618	2		N	-0-	119
08	625	N	625	-0-	-0-	619	2	6 9	N	5	124
09	599	N	599	-0-	-0-	599	2		N	-0-	124
10	619	N	619	-0-	-0-	619	2		N	-0-	124
*11	596	N	596	-0-	-0-	596	2		N	-0-	124

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059			
06	785	N	785	-0-	-0-	775	2	10 9	N	9	47
07	834	N	834	-0-	-0-	806	2	28 9	N	25	72
08	787	N	787	-0-	-0-	787	2		N	-0-	72
09	780	N	744	-0-	-36	744	2		N	-0-	72
10	806	N	749	-0-	-57	749	2		N	-0-	72
11	750	N	714	-0-	-36	714	2		N	-0-	72

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522			
06	1140	N	1058	-0-	-82	1058	2		N	-0-	153
07	1147	N	1071	-0-	-76	1069	2	2 9	N	2	155
08	1116	N	1051	-0-	-65	1051	2		N	-0-	155
09	1050	N	1006	-0-	-44	1003	2	3 9	N	3	158
10	1085	N	1077	-0-	-8	1069	2	8 9	N	7	165
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	1075	2	10 9	N	9	174

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472			
06	1361	N	1361	-0-	-0-	1353	2	8 9	Y	7	131
07	1498	N	1498	-0-	-0-	1494	2	4 9	Y	4	14
08	1483	N	1483	-0-	-0-	1480	2	3 9	Y	3	17
09	1437	N	1437	-0-	-0-	1429	2	8 9	Y	7	24
10	1384	N	1384	-0-	-0-	1371	2	13 9	Y	12	36
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	1408	2	8 9	Y	7	43

HENDESON & ERICKSON, INC.		376810		RRCID -> 200883		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A			
MEADOWS. C. W.		WELL #: 2									
06	993	N	993	-0-	-0-	993	2		N	-0-	140
07	1408	N	1408	-0-	-0-	1408	2		N	-0-	140
08	1254	N	1254	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	140
09	1154	N	1154	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	140

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MARIPOSA PRODUCTION, LP				526246									
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	047768	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5 8		219
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5 8		219
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5 8		219
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5 8		219
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5 8		219
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5 8		219
MAYJAC I, LLC				536431									
MEADOWS, C. W. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	097073	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3702 -	4106
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	1		N	-0-			-0-
07	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	1		N	-0-			-0-
08	775 N	487	-0-	-288	-0-	487	1		N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1		N	-0-			-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	1		N	-0-			-0-
REMUDA OPERATING COMPANY				701606									
BAILEY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7616 -	7688
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3		N	-0-			-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541									
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	040682	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			198
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			198
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			198
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			198
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			198
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			198
SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	044080	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7419 -	0
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			117
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			117
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			117
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			117
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			117
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			117
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		110	RRCID ->	044959	COMPL. DATE	10/10/1968	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7531 -	7739
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			178
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			178
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			178
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			178
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			178
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			178

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541												
SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495												
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
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		200
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-		200
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		200
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		200
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		200
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	437 2	7 9	N	6		206
-----												
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653												
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		126
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2		N	-0-		126
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-		126
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		126
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		126
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		126
-----												
SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540												
06		810 N	793	-0-	-17	-0-	792 2	1 9	N	1		479
07		930 N	773	-0-	-157	-0-	767 2	6 9	N	5		484
08		868 N	602	-0-	-266	-0-	602 2		N	-0-		484
09		780 N	720	-0-	-60	-0-	718 2	2 9	N	2		486
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9	N	3		489
*11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	876 2	6 9	N	5		494
-----												
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520												
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		347
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		347
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		347
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-		347
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		347
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		347
-----												
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480												
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		210
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		210
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		210
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	N	1		211
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-		211
11		270 N	69	-0-	-201	-0-	69 2		N	-0-		211
-----												
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570												
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	622 2		N	-0-		243
07		744 N	681	-0-	-63	-0-	671 2	10 9	N	9		252
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	675 2	4 9	N	4		256
09		630 N	536	-0-	-94	-0-	536 2		N	-0-		256
10		682 N	674	-0-	-8	-0-	663 2	11 9	N	10		266
*11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	660 2	8 9	N	7		273
-----												
CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482												
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-		310
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		310
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		310
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		310
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-		310
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		310



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541										
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9	N	8			614
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	671 2	9 9	N	8			622
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	600 2	1 9	N	1	144	1	479
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	585 2	8 9	N	7			486
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	631 2	8 9	N	7			493
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 2	7 9	N	6			499
-----												
SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			121
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			121
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	N	2			123
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			123
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	N	1			124
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			124
-----												
CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500			
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	406 2	7 9	N	6			603
07	527 N	321	-0-	-206	-0-	320 2	1 9	N	1			604
08	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 2		N	-0-	153	1	451
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602 2	6 9	N	5			456
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	527 2	6 9	N	5			461
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	527 2	7 9	N	6			467
-----												
SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612			
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			253
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			253
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			253
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			253
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			253
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-			253
-----												
CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682			
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	378 2	13 9	N	12			493
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	403 2	1 9	N	1			494
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 2	4 9	N	4			498
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428 2	9 9	N	8	1	8	505
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	N	5			510
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	418 2	7 9	N	6			516
-----												
SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480			
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			219
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	540 2	7 9	N	6			225
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	541 2	1 9	N	1			226
09	600 N	527	-0-	-73	-0-	524 2	3 9	N	3			229
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	547 2	6 9	N	5			234
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536 2	6 9	N	5			239
-----												
SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #: 4		RRCID -> 213215		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540			
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			259
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			259
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			259
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			259
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			259
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			259

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541														
SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466														
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
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	450 2	4	9	N	4			350
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	450 2	4	9	N	4			354
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-	81 1		273
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	447 2	2	9	N	2			275
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	450 2	7	9	N	6			281
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	421 2	3	9	N	3			284
-----														
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478														
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	372 2	1	9	N	1			389
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2			N	-0-			389
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-			389
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	606 2	8	9	N	7			396
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	617 2	6	9	N	5			401
*11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	577 2	7	9	N	6			407
-----														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824														
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TXP, INCORPORATED 875395														
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102														
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			-0-
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2			N	-0-			-0-
-----														
WTG EXPLORATION 945220														
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197														
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2			N	-0-			222
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			222
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			222
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-			222
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			222
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			222
-----														
OZONA, NW. (CANYON) 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														
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	238 3	9	9	Y	8			66
07		262 R	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4	9	Y	4	67 1		3
08		248 #	228	-0-	-20	-0-	227 3	1	9	Y	1			4
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	278 3	4	9	Y	4			8
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	238 3	1	9	Y	1			9
11		240 #	237	-0-	-3	-0-	234 3	3	9	Y	3			12

-----												
OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		T. A.	21	-0-	21	788	21 1			Y	-0-	-0-
07		T. A.	1	-0-	1	789	1 1			Y	-0-	-0-
08		T. A.	1	-0-	1	790	1 1			Y	-0-	-0-
09		T. A.	116	-0-	116	906	1 1	115	2	Y	-0-	-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	875				Y	NO RPT	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	845				Y	NO RPT	-0-
-----												
CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632												
06		630 #	555	-0-	-75	-0-	26 1	520	2	Y	8	25
							9 9					
07		592 R	592	-0-	-0-	-0-	29 1	553	2	Y	9	34
							10 9					
08		527 #	526	-0-	-1	-0-	27 1	499	2	Y	-0-	18 1
09		546 R	546	-0-	-0-	-0-	28 1	511	2	Y	6	22
							7 9					
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	22
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	22
-----												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917												
06		497 R	497	-0-	-0-	-0-	482 2	15	9	N	14	135
07		642 R	642	-0-	-0-	-0-	623 2	19	9	N	17	152
08		560 R	560	-0-	-0-	-0-	542 2	18	9	N	16	168
09		641 R	641	-0-	-0-	-0-	624 2	17	9	N	15	183
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	616 2	15	9	N	14	197
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	197
-----												
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819												
06		1020 #	918	-0-	-102	-0-	914 2	4	9	N	4	34
07		1209 #	962	-0-	-247	-0-	958 2	4	9	N	4	38
08		1209 #	1001	-0-	-208	-0-	997 2	4	9	N	4	42
09		1170 #	1100	-0-	-70	-0-	1096 2	4	9	N	4	46
10		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1027 2	3	9	N	3	49
11		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT	49
-----												
OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530												
06		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-	14
07		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-	14
08		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 3			N	-0-	14
09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-	14
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-	14
*11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-	14

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT								
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611											
OZONA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	174173	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 #	215	-0-	-145	-0-		214	3	1	9	N	1	1	8	204
07	372 #	206	-0-	-166	-0-		205	3	1	9	N	1	1	8	204
08	279 #	243	-0-	-36	-0-		243	3			N	-0-			204
09	270 #	44	-0-	-226	-0-		44	3			N	-0-			204
10	279 #	72	-0-	-207	-0-		72	3			N	-0-			204
11	240 #	145	-0-	-95	-0-		145	3			N	-0-			204

THOMPSON, J. CLEO				855610											
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 -	6563		
06	390 #	257	-0-	-133	-0-		247	3	10	9	Y	9	4	1	8
07	372 #	302	-0-	-70	-0-		292	3	10	9	Y	9	11	1	6
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-		458	3	2	9	Y	2	6	1	2
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-		454	3			Y	-0-	2	1	-0-
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-		447	3			Y	-0-			-0-
*11	466 R	466	-0-	-0-	-0-		466	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 -	6555		
06	794 R	794	-0-	-0-	-0-		794	3			N	-0-			-0-
07	821 R	821	-0-	-0-	-0-		821	3			N	-0-			-0-
08	754 R	754	-0-	-0-	-0-		754	3			N	-0-			-0-
09	720 #	678	-0-	-42	-0-		678	3			N	-0-			-0-
10	744 #	724	-0-	-20	-0-		724	3			N	-0-			-0-
11	720 #	622	-0-	-98	-0-		622	3			N	-0-			-0-

THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 -	6473		
06	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-		1417	3	7	9	Y	6	3	1	7
07	1426 #	1327	-0-	-99	-0-		1319	3	8	9	Y	7	8	1	6
08	1426 #	1169	-0-	-257	-0-		1136	3	33	9	Y	30	25	1	11
09	1410 #	1272	-0-	-138	-0-		1231	3	41	9	Y	37	30	1	18
10	1457 #	1315	-0-	-142	-0-		1267	3	48	9	Y	44	42	1	20
11	1410 #	1399	-0-	-11	-0-		1349	3	50	9	Y	45	50	1	15

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)		68000 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT									
EOG RESOURCES, INC.		253162													
HELBBING, WALLEN		WELL #:		6	RRCID ->	107337	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	3110 -	3122		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	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		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		263924												
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3262 - 3276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 221489		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 3130 - 3147				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		68002 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
COOPER PRODUCTION COMPANY		175109												
HELBBING		WELL #: 1		RRCID -> 055809		COMPL. DATE 03/01/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC		263924												
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 151774		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 3256 - 3264				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELBBING 17		WELL #: 3C		RRCID -> 153845		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3269 - 3279				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELBBING 18		WELL #: 5		RRCID -> 212013		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 3602 - 6814				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.)		68002 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 216658		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	1500 X	1085	-0-	-415	-0-	1085 3	Y	-0-		-0-
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	Y	-0-		-0-
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	Y	-0-		-0-
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3	Y	-0-		-0-
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	Y	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		Y	NO RPT		-0-
HENDERSON TRUST "X"		WELL #: 3701		RRCID -> 153237		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650		
06	1050 N	534	-0-	-516	-0-	534 3	Y	-0-		-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	Y	-0-		-0-
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943 3	Y	-0-		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	Y	-0-		-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	Y	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
MILLSIPAUGH		WELL #: 1 T		RRCID -> 030760		COMPL. DATE 04/11/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030768		COMPL. DATE 04/25/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A		
06	1530 X	1435	-0-	-95	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
07	1550 X	1501	-0-	-49	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
10	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		-0-
BEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 099874		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788		
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538 - 9665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNION PACIFIC				WELL #:	23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "C"				WELL #:	6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8557 - 8606
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "A"				WELL #:	4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3		N	-0-		-0-
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "B"				WELL #:	4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8524 - 8610
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTGOMERY, W.C.				WELL #:	27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENNDERSON, J. W.				WELL #:	3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 - 9324
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 - 8744
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8584 - 8600
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
09	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 - 8662
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3		N	-0-		-0-
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3		N	-0-		-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-		-0-
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3		N	-0-		-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	8920 - 11820
06	780 N	548	-0-	-232	-0-	548	3		N	-0-		-0-
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-		-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
09	558 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 - 11940
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-		-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-		-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-		-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	9000 - 11971
06	1110 N	775	-0-	-335	-0-	775	3		N	-0-		-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-		-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9400 - 12305
06	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2343	3		N	-0-		-0-
07	2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2346	3		N	-0-		-0-
08	2511 N	2505	-0-	-6	-0-	2505	3		N	-0-		-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-		-0-
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	6292 - 8624
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-						-0-
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-						-0-
08	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-						-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-						-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-						-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				N	-0-					-0-
08	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2				N	-0-					-0-
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2				N	-0-					-0-
10	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2				N	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085619		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9027 - 9478	
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
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2	Y	-0-		60
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		60
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	1	9	61
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	4	9	65
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	4	9	69
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		69
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 8		RRCID -> 088370		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9148 - 9178	
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2	N	-0-		1
07	1178 N	948	-0-	-230	-0-	948	2	N	-0-		1
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2	N	-0-		1
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		1
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		1
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 10		RRCID -> 090838		COMPL. DATE 11/04/1980		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8851 - 8940	
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2	Y	-0-		-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-		-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-		-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-		-0-
*10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 11		RRCID -> 090839		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8817 - 8932	
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	682	-0-	-186	-0-	682	2	Y	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #: 16		RRCID -> 091265		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 9578 - 9754	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		1
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-		1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	1	9	2
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		2
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-		2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 12		RRCID -> 091613		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9362 - 9489	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 092183		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 9052 - 9352	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		22	RRCID ->	096202	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 9351 - 9643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-		-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-		-0-
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		14 L	RRCID ->	097074	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9282 - 9627
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		26	RRCID ->	098717	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9664 - 9721
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #:		27	RRCID ->	099875	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8787 - 8908
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-		-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-		-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-		-0-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106945	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9421 - 9572
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VADA BEAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9180 - 9346
06	2670 N	2249	-0-	-421	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
07	2418 N	1848	-0-	-570	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
09	2250 N	1808	-0-	-442	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, J. W. III "E"		WELL #:		32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9280 - 9419
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072 2	1 9	Y	1		3
07	1209 N	971	-0-	-238	-0-	970 2	1 9	Y	1		4
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9	Y	2		6
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	973 2	1 9	Y	1		7
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	951 2	2 9	Y	2	7 1	2
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		2

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	N	1	1	1			1
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					1
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	N	1					1
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

06	2850 X	2405	-0-	-445	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

06	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					2
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					4
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					4
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					4
10	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					4
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					4

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1169	-0-	-481	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9326 - 9407
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
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2		N	-0-	-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9546 - 9840
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9246 - 9387
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2		N	-0-	-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
09	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		N	-0-	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9293 - 9338
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-	-0-
07	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1790	2		N	-0-	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-	-0-
09	2070 N	1545	-0-	-525	-0-	1545	2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394 - 9719
06	390 X	124	-0-	-266	-0-	124	2		Y	-0-	18
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	2	17 9	Y	15	33
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-	33
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-	33
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-	33
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	33
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		70	RRCID ->	241326	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 9285 - 9626
06	5790 X	5267	-0-	-523	-0-	5267	2		N	-0-	-0-
07	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2		N	-0-	-0-
08	4805 X	4305	-0-	-500	-0-	4305	2		N	-0-	-0-
09	5280 X	4022	-0-	-1258	-0-	4022	2		N	-0-	-0-
10	5456 X	4350	-0-	-1106	-0-	4350	2		N	-0-	-0-
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		71A	RRCID ->	242442	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9533 - 9541
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-
10	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 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 PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2445	-0-	-128	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
08		2542 X	2366	-0-	-176	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2289	-0-	-771	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2372	-0-	-790	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1342	-0-	-270	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1165	-0-	-575	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

06		480 N	198	-0-	-282	-0-	197 2	1 9	N	1	2 1		1
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 2	1 9	N	1	2 1		-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	N	1			1
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139 2	2 9	N	2	2 1		1
*10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	N	1			2
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			2

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

06		720 N	560	-0-	-160	-0-	560 3		Y	-0-			-0-
07		713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		Y	-0-			-0-
11		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "BB"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113				
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
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-
09	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	3		N	-0-		-0-
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3		N	-0-		-0-
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-		-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		Y	-0-		-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894				
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		Y	-0-		1
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-		1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-		1
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-		1
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		1
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-		1
-----												
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9296	- 9400						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8814	- 9009						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8724	- 8799						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8814	- 9012						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8703	- 8879						
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			51
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	8	51
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			51
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-			51
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			51
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	158	3	2	9	Y	2			53
-----														
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8977	- 9076						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 L		RRCID -> 144722	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8677	- 8805						
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-			40
07	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1135	3			Y	-0-			40
08	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	1170	3			Y	-0-			40
09	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	3			Y	-0-			40
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			Y	-0-			40
11	1140 N	763	-0-	-377	-0-	763	3			Y	-0-			40

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	362	3	11	9	N	10	6	1			4
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	584	3	12	9	N	11	8	1			7
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	632	3	14	9	N	13	12	1			8
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	465	3	18	9	N	16	16	1			8

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			Y	-0-					8
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					8
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					8
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-					8
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					8
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					8

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

06	2910 X	2510	-0-	-400	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
09	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
10	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
11	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID -> 152499		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8590 - 8791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
08	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	3		N	-0-		-0-
09	690 N	335	-0-	-355	-0-	335	3		N	-0-		-0-
10	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	3		N	-0-		-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID -> 153688		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	748	3	2	9	N	2	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	2	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	8	-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N		-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N		-0-
11	930 N	624	-0-	-306	-0-	624	3			N		-0-
-----												
HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M		RRCID -> 153691		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M		RRCID -> 154253		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9283 - 9574		
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	3			Y	-0-	-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-	-0-
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	936	3			Y	-0-	-0-
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-	-0-
11	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	3			Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1903 L		RRCID -> 154420		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8665 - 8899		
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	42
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	42
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	42
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-	42
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	42
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	44
-----												
HENDERSON		WELL #: 2407		RRCID -> 155437		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8786 - 8876		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8755 - 9042		
06	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-	-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
HENNDERSON TRUST "00"		WELL #:		3604	RRCID ->	155454	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8316 - 8509
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-		1456 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1427	-0-	-92	-0-		1427 3		N	-0-		-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536 3		N	-0-		-0-
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-		1465 3		N	-0-		-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545 3		N	-0-		-0-
11	1500 N	1498	-0-	-2	-0-		1498 3		N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON		WELL #:		2406	RRCID ->	156308	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8300 - 8792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON TRUST EE		WELL #:		3306	RRCID ->	157326	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8782 - 8945
06	810 N	456	-0-	-354	-0-		456 3		N	-0-		5
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615 3		N	-0-		5
08	775 N	728	-0-	-47	-0-		728 3		N	-0-		5
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 3		N	-0-		5
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 3		N	-0-		5
11	690 N	583	-0-	-107	-0-		583 3		N	-0-		5
-----												
MEADOWS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	163254	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7940 - 7960
06	7860 X	5237	-0-	-2623	-0-		5229 3	8 9	N	7		53
07	7626 X	5389	-0-	-2237	-0-		5382 3	7 9	N	6		59
08	6045 X	4757	-0-	-1288	-0-		4757 3		N	-0-		59
09	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-		7170 3	3 9	N	3		62
10	5425 X	5420	-0-	-5	-0-		5420 3		N	-0-		62
*11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-		5626 3		N	-0-		62
-----												
MEADOWS RANCH "3"		WELL #:		1	RRCID ->	163476	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6108 - 7518
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3		N	-0-		4
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 3		N	-0-		4
08	341 N	269	-0-	-72	-0-		269 3		N	-0-		4
09	210 N	141	-0-	-69	-0-		141 3		N	-0-		4
10	341 N	279	-0-	-62	-0-		279 3		N	-0-		4
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-		4
-----												
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		7-L	RRCID ->	165673	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	0 - 9141
06	180 N	26	-0-	-154	-0-		26 3		Y	-0-		1
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		Y	-0-		1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		Y	-0-		1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		Y	-0-		1
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		Y	-0-		1
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3		Y	-0-		1
-----												
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	6299 - 8817
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

06	1290 N	976	-0-	-314	-0-	976	3				N	-0-					-0-
07	1302 N	838	-0-	-464	-0-	838	3				N	-0-					-0-
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3				N	-0-					-0-
09	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	3				N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-					-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3				N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 WJC, INC. 888140  
 UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

06	1560 N	791	-0-	-769	-0-	791	3				N	-0-					-0-
07	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3				N	-0-					-0-
08	1395 N	602	-0-	-793	-0-	602	3				N	-0-					-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	3				N	-0-					-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3				N	-0-					-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	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

06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	481	3	48	9	N	44						91
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	483	3	41	9	N	37	94	1				34
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	N	6						40
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	500	3	10	9	N	9						49
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	377	3	8	9	N	7						56
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	523	3	9	9	N	8						64

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	N	11			96
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	96	3	3	9	N	3	80	1	19
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	3	1	9	N	1			20
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			20
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			20
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			20

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
 SAFARI PRODUCTION CO 743199  
 PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296  
 PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	2	Y	9	9	0	4
						10	9							
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	10	12	0	2
						11	9							
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1758	2	Y	11	9	0	4
						12	9							
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	76	1	1758	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	2	Y	11	12	1	4
						12	9							
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1758	2	Y	11	12	0	3
						12	9							

PAGE		TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 68349 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
PAGE E		WELL #: 2		RRCID -> 019127		COMPL. DATE 08/20/1938			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5441 - 5560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	101 1	2270 2	Y	2		2 0		1
							2 9							
07		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	59 1	1231 2	Y	1		2 0		-0-
							1 9							
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2		2 0		-0-
							2 9							
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	94 1	2139 2	Y	3		2 1		1
							3 9							
*11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2		2 0		1
							2 9							

PAGE E		WELL #: 6		RRCID -> 041977		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH	6606	PERF. 5748 - 6486		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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			
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	37 1	844 2	Y	6				9
							7 9							
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	39 1	836 2	Y	13		18 0		4
							14 9							
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	53 1	1231 2	Y	6		5 0		5
							7 9							
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	53 1	1231 2	Y	4		5 1		4
							4 9							
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	36 1	832 2	Y	5		5 1		4
							6 9							
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	53 1	1231 2	Y	5		5 0		4
							6 9							

PAGE, J. A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074538		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH	5770	PERF. N/A			
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 2	N	-0-				-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-				-0-
08		155 N	91	-0-	-64	-0-	4 1	87 2	N	-0-				-0-
09		150 N	91	-0-	-59	-0-	4 1	87 2	N	-0-				-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 2	N	-0-				-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-				-0-

PAGE BROTHERS		WELL #: 1040		RRCID -> 080529		COMPL. DATE 11/05/1978			TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5217 - 5263			
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	48 1	1100 2	N	2		2 0		1
							2 9							
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	50 1	1033 2	N	2		2 0		1
							2 9							
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45 1	1035 2	N	2		2 0		1
							2 9							
09		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	45 1	1035 2	N	2		2 1		1
							2 9							
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46 1	1043 2	N	2		2 1		1
							2 9							
*11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45 1	1035 2	N	2		3 0		-0-
							2 9							

OIL AND GAS DIVISION

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
COPPERTOP 177301  
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	789 2	11 9	N	10				136
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	N	1				137
08	1085 N	553	-0-	-532	-0-	552 2	1 9	N	1				138
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-				138
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-				138
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT				138

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 1		N	-0-				11
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	96 1	14 3	N	-0-				11
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	21 3	N	-0-				11
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	40 1	24 3	N	-0-				11
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	49 1	25 3	N	-0-				11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11

MILTEX OIL COMPANY 569415  
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-				-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-				-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2289 3	22 9	N	20				81
07	2294 N	1492	-0-	-802	-0-	1470 3	22 9	N	20				101
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2270 3	21 9	N	19				120
09	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2240 3	28 9	N	25				145
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2336 3	24 9	N	22				167
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2214 3	32 9	N	29				196

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2		N	-0-				-0-
07	899 N	763	-0-	-136	-0-	763 2		N	-0-				-0-
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	757 2		N	-0-				-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-				-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-				-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	149 1	576 2	N	-0-				-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-				-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-				-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-				-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-				-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37 1	146 2	N	-0-				-0-



PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
WILLIAMS OIL COMPANY 925440  
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			22
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			22
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			22
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			22
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			22
*11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN  
PERMIAN RESOURCES, LLC 655836  
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO  
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524  
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012														

WTG EXPLORATION 945220  
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

06	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	124 N	25	-0-	-99	B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

06	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1360	-0-	-140	B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	895	-0-	-655	B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1331	-0-	-139	B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME)  
PURVIS OPERATING CO.  
LLOYD, JOHN

68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO  
683200  
WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)  
ANTLE OPERATING, INC.  
LONELY OAKS

68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
026646  
WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

M O	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
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D)  
J & J SERVICES COMPANY  
NITRAM - POPE

68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO  
427662  
WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

M O	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
MCCLUNG, ANNA 1

68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
172232  
WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

M O	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
06	2190 X	2096	-0-	-94	-0-	104	1	1992	3	Y	-0-			61
07	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	105	1	2116	3	Y	-0-			61
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	3	Y	-0-			61
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	2095	3	Y	-0-			61
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	115	1	2151	3	Y	-0-			61
*11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	3	Y	-0-			61

MCCLUNG, ANNA 1

WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	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
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-			161
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	-0-			161
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-			161
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	Y	-0-			161
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	3	Y	-0-			161
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	35	1	651	3	Y	-0-			161

PAKENHAM (THRUSTED) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCCLUNG, ANNA 1		//CONT.// 68460 380 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516			
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111 3	Y	-0-		6
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111 3	Y	-0-		6
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103 3	Y	-0-		6
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103 3	Y	-0-		6
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101 3	Y	-0-		6
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96 3	Y	-0-		6

UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132			
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985 3	N	-0-		125
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	999 3	N	9		134
						10	9					
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	962 3	N	44		178
						48	9					
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	44	1	874 3	N	18	126 1	70
						20	9					
*10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	46	1	861 3	N	30		100
						33	9					
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	939 3	N	37		137
						41	9					

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288			
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1220 3	N	42		190
						46	9					
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1181 3	N	30		220
						33	9					
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1165 3	N	25	181 1	64
						28	9					
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1113 3	N	42		106
						46	9					
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137 3	N	-0-		106
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1096 3	N	61		167
						67	9					

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
UNIVERSITY #36-2		WELL #:		2	RRCID -> 155506	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10965	- 11557	
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	
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1885	1	5464	3	N	45	230
07	7099 X	6352	-0-	-747	-0-	50	9	5915	3	N	46	56 1 220
08	7099 X	6359	-0-	-740	-0-	51	9	5916	3	N	47	267
09	6870 X	6257	-0-	-613	-0-	52	9	5812	3	N	52	245 1 74
10	7099 X	6026	-0-	-1073	-0-	57	9	74	9	N	67	62 1 79
11	6870 X	6279	-0-	-591	-0-	54	9	6013	3	N	49	128

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		3	RRCID -> 156553	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	12159	PERF.11070	- 11464	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		4	RRCID -> 156556	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11306	- 11446	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	141	1	410	3	N	2	52
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	2	9	410	3	N	2	4 1 50
08	558 N	297	-0-	-261	-0-	2	9	278	3	N	1	51
09	540 N	351	-0-	-189	-0-	1	9	327	3	N	2	3 1 50
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	2	9	3	9	N	3	4 1 49
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	389	3	393	3	N	2	51

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		1	RRCID -> 156557	COMPL. DATE	08/12/1995	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11390	- 12336	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	217	1	628	3	N	3	7
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	3	9	673	3	N	4	6 1 5
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	9	583	3	N	3	8
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	3	9	546	3	N	3	6 1 5
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	3	9	4	9	N	4	6 1 3
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	584	3	21	1	N	3	6

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	754	1	2185	3	Y	24			125
						26	9							
07	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	149	1	2284	3	Y	25	21	1	129
						28	9							
08	2604 X	2219	-0-	-385	-0-	136	1	2055	3	Y	25			154
						28	9							
09	2520 X	2155	-0-	-365	-0-	133	1	1992	3	Y	27	20	1	161
						30	9							
10	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	1975	3	33	9	Y	30	22	1	169
11	2520 X	2088	-0-	-432	-0-	70	1	1995	3	Y	21			190
						23	9							

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

06	510 N	332	-0-	-178	-0-	85	1	246	3	N	1			16
						1	9							
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	15	1	234	3	N	1	2	1	15
						1	9							
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	16	1	237	3	N	1			16
						1	9							
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	16	1	246	3	N	2	2	1	16
						2	9							
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	223	3	2	9	N	2	3	1	15
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	56			71
						62	9							

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	273	3	N	2			20
						2	9							
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	3	3	1	20
						3	9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1			21
						1	9							
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	300	3	N	3	4	1	20
						3	9							
10	465 N	251	-0-	-214	-0-	250	3	1	9	N	1	3	1	18
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	9	1	253	3	N	1			19
						1	9							

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

06	10320 X	9239	-0-	-1081	-0-	2356	1	6829	3	Y	49			125
						54	9							
07	9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	472	1	7232	3	Y	55	72	1	108
						61	9							
08	9300 X	7704	-0-	-1596	-0-	474	1	7166	3	Y	58			166
						64	9							
09	9000 X	7429	-0-	-1571	-0-	461	1	6903	3	Y	59	68	1	157
						65	9							
10	9300 X	6946	-0-	-2354	-0-	6870	3	76	9	Y	69	74	1	152
11	9000 X	7233	-0-	-1767	-0-	245	1	6941	3	Y	43			195
						47	9							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	1968	-0-	-372	-0-	499	1	1448	3	N	19		197
07	1922 N	1602	-0-	-320	-0-	21	9	1493	3	N	11	14 1	194
08	1953 N	1582	-0-	-371	-0-	97	1	1472	3	N	12		206
09	1980 N	968	-0-	-1012	-0-	12	9	900	3	N	7	14 1	199
10	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	60	1	17	9	N	15	12 1	202
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	8	9	1208	3	N	7		209

OXY USA INC.				630591									
MITCHELL 11		WELL #:		2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9096 - 9290	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	13	2 0	25
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	14	9	2645	2	Y	13	4 0	27
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	141	1	2352	2	Y	10	4 0	29
09	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	129	1	2154	2	Y	15	2 0	11
10	2573 N	2435	-0-	-138	-0-	11	9	2297	2	Y	11	7 1	15
11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	117	1	2204	2	Y	14	10 1	19

MITCHELL 9		WELL #:		3	RRCID ->	154850	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11042 - 11205	
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
06	7020 X	6848	-0-	-172	-0-	350	1	6445	2	Y	48	11 0	192
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	53	9	6625	2	Y	52	22 0	189
08	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	354	1	6101	2	Y	45	21 0	191
09	6510 X	6285	-0-	-225	-0-	57	9	5849	2	Y	107	12 0	125
10	6727 X	6523	-0-	-204	-0-	318	1	6129	2	Y	53	34 1	144
11	6510 X	6429	-0-	-81	-0-	118	9	6087	2	Y	16	37 1	123

MITCHELL 9		WELL #:		4	RRCID ->	155264	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10650 - 11864	
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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	126	-0-	126	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	115	-0-	115	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	123	-0-	123	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	119	-0-	119	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
*11	590 X	107	-0-	-483	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-







PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026				
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	
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	Y	-0-	13
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	Y	-0-	13
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-	13
09		990 N	792	-0-	-198	-0-	41	1	751	2	Y	-0-	13
10		930 N	840	-0-	-90	-0-	43	1	793	2	Y	4	17
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	Y	5	30
							6	9					
-----													
MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998				
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	1	2
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	1	2
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-	2
09		960 N	882	-0-	-78	-0-	45	1	836	2	Y	1	2
10		992 N	920	-0-	-72	-0-	48	1	871	2	Y	1	2
11		930 N	886	-0-	-44	-0-	45	1	840	2	Y	1	2
							1	9					
-----													
MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475				
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	-0-	6
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1839	2	Y	1	6
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1803	2	Y	-0-	6
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	2	3
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	95	1	1731	2	Y	2	4
*11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	93	1	1739	2	Y	1	4
							1	9					
-----													
MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	106
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105
-----													
MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004				
06		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	62	1	1135	2	N	-0-	158
07		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	59	1	1097	2	N	5	163
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-	163
09		1200 N	1074	-0-	-126	-0-	55	1	1019	2	N	-0-	163
*10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	2	N	-0-	163
11		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	56	1	1043	2	N	-0-	162

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323				
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				
06	2850 N	2715	-0-	-135	-0-	139 1	2556 2	N	18	3 0	1 1	182		
07	2914 N	2879	-0-	-35	-0-	20 9	2729 2	N	4	4 0	12 1	170		
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	146 1	2723 2	N	9	3 0	2 1	174		
09	2730 N	2680	-0-	-50	-0-	150 1	2531 2	N	11	2 0	9 1	174		
10	2883 N	2804	-0-	-79	-0-	10 9	2648 2	N	10	7 1		177		
11	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	137 1	2619 2	N	15	10 1		182		
						12 9								
						145 1								
						11 9								
						139 1								
						17 9								
-----														
MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254				
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	117 1	2158 2	N	6	3 0	12 1	108		
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	7 9	2288 2	N	18	6 0	4 1	116		
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	122 1	2015 2	N	30	11 0	8 1	127		
09	2280 N	2239	-0-	-41	-0-	20 9	2084 2	N	38	7 0	26 1	132		
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	111 1	2179 2	N	21	20 1		133		
*11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	33 9	2154 2	N	33	30 1		136		
						113 1								
						42 9								
						119 1								
						23 9								
						115 1								
						36 9								
-----														
MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627				
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	196 1	3603 2	N	25	4 0	8 1	221		
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	28 9	3599 2	N	9	5 0	186 1	39		
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	192 1	3223 2	N	1	2 0	4 1	34		
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	10 9	3180 2	N	8	1 1		41		
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	177 1	3117 2	N	1	1 1		41		
*11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1 9	4149 2	N	21	4 1		58		
						173 1								
						9 9								
						171 1								
						1 9								
						221 1								
						23 9								
-----														
MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995				TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712				
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			58		
07	T. A.	311	-0-	311	311	16 1	295 2	Y	-0-			58		
08	T. A.	327	-0-	327	638	17 1	310 2	Y	-0-			58		
09	T. A.	252	-0-	252	890	13 1	239 2	Y	-0-	43 1		15		
10	T. A.	263	-0-	263	1153	14 1	249 2	Y	-0-			15		
*11	2057 X	904	-0-	-1153	-0-	46 1	858 2	Y	-0-			15		
-----														
MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643				
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-			-0-		
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-			-0-		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 2	Y	-0-			-0-		
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	12 1	224 2	Y	-0-			-0-		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	Y	-0-			-0-		
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			-0-		

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174								
06	12750 X	11504	-0-	-1246	-0-	592	1	10889	2	N	21					215
07	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	636	1	11913	2	N	29					244
08	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	665	1	12087	2	N	23	176	1			91
09	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	663	1	12212	2	N	23					114
10	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	600	1	10938	2	N	13					127
11	10950 X	9168	-0-	-1782	-0-	462	1	8677	2	N	26					153

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A								
MITCHELL G.K.		WELL #: 1														
*12	8029 X	7738	-0-	-291	-0-	396	1	7339	2	N	3					85
*01	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	412	1	7301	2	N	20					105
*02	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	370	1	6942	2	N	29					134
*03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	490	1	7423	2	N	32					166
*04	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	473	1	7003	2	N	25					191
*05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	420	1	7098	2	N	30					221
*06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	411	1	6954	2	N	20					241
*07	7750 X	7723	-0-	-27	-0-	425	1	7298	2	N	-0-					241
*08	7750 X	7528	-0-	-222	-0-	425	1	7103	2	N	-0-					241
*09	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	431	1	7305	2	N	6	183	1			64
*10	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	455	1	7622	2	N	15					79
*11	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	420	1	7255	2	N	27					106

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946								
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
MITCHELL-STATE 10		WELL #:		2	RRCID ->	154808	COMPL. DATE	06/17/1995	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11245 - 11388	
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
06		180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2	Y	-0-		7
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		7
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	Y	-0-		7
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		7
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		7
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-		7
-----												
MITCHELL STATE 10		WELL #:		3-L	RRCID ->	158252	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9763 - 11286	
06		1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2	Y	-0-		53
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-		53
08		1581 N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2	Y	-0-		53
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-		53
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-		53
*11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-		53
-----												
MITCHELL "32"		WELL #:		2	RRCID ->	165859	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11120 - 11696	
06		4380 X	3844	-0-	-536	-0-	3844	2	N	-0-		139
07		4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	3306	2	N	-0-		139
08		4526 X	2897	-0-	-1629	-0-	2897	2	N	-0-		139
09		4320 X	2701	-0-	-1619	-0-	2697	2	4 9 N	4		143
10		4464 X	326	-0-	-4138	-0-	326	2	N	-0-		143
11		3840 X	2667	-0-	-1173	-0-	2667	2	N	-0-		143
-----												
MITCHELL STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	169897	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	12241	PERF.10343 - 11462	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	184545	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12241	PERF.10343 - 10423	
06		1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1461	2	N	-0-		174
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		174
08		1674 N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2	N	-0-		174
09		1470 N	1056	-0-	-414	-0-	1056	2	N	-0-		174
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		174
*11		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8 9 N	7		181
-----												
PAKENHAM (UPPER STRAWN)		68460 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	163740	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11026 - 11288	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3288	-0-	-822	-0-	162	1	3109	3	N	15	185 1	62
07	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	179	9	3811	3	N	11		73
08	5053 X	3716	-0-	-1337	-0-	174	1	3508	3	N	31		104
09	4890 X	3631	-0-	-1259	-0-	173	1	3439	3	N	17		121
10	5053 X	3259	-0-	-1794	-0-	164	1	3067	3	N	25		146
11	3870 X	3602	-0-	-268	-0-	184	1	3397	3	N	19		165

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

06	3000 N	5541	-0-	2541	2541	272	1	5214	3	N	50		120
07	3100 N	5763	-0-	2663	5204	271	1	5449	3	N	39		159
08	9518 X	4314	-0-	-5204	-0-	202	1	4081	3	N	28		187
*09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	182	1	3616	3	N	26	179 1	34
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	148	1	2767	3	N	8		42
*11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	N	22		64

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	195	1	3745	3	N	42		112
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	192	1	3863	3	N	31		143
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	191	1	3850	3	N	36		179
*09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	188	1	3733	3	N	31		210
*10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	201	1	3743	3	N	35	183 1	62
*11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	194	1	3580	3	N	14		76



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//	68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.			630591										
PAKENHAM 67			WELL #:	1	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7406 - 7465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	653	-0-	-67	-0-	34 1	619 2	Y	-0-			1
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	651 2	Y	-0-			1
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	32 1	581 2	Y	-0-			1
09		660 N	539	-0-	-121	-0-	28 1	511 2	Y	-0-			1
10		682 N	561	-0-	-121	-0-	29 1	532 2	Y	-0-			1
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	29 1	549 2	Y	-0-			1
-----													
MITCHELL 1A			WELL #:	1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF.	7605 - 10320	
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	61 1	1115 2	Y	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63 1	1184 2	Y	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62 1	1127 2	Y	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1	1094 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	56 1	1024 2	Y	-0-			-0-
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 2	Y	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY 31			WELL #:	1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7164 - 8422	
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	5	5 8		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	Y	-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-			-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	Y	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	-0-			-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	Y	-0-			-0-
-----													
MITCHELL 1A			WELL #:	2	RRCID ->	141739	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7556 - 7775	
06		960 N	726	-0-	-234	-0-	37 1	689 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	685	-0-	-307	-0-	35 1	650 2	Y	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	37 1	669 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	36 1	657 2	Y	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	39 1	718 2	Y	-0-			-0-
*11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	39 1	726 2	Y	-0-			-0-
-----													
MITCHELL 7			WELL #:	702	RRCID ->	142584	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	7716 - 9817	
06		630 N	177	-0-	-453	-0-	9 1	167 2	Y	1	35 0		4
07		713 N	636	-0-	-77	-0-	32 1	604 2	Y	-0-			4
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	33 1	598 2	Y	1			5
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2	Y	1			6
*10		651 N	591	-0-	-60	-0-	31 1	560 2	Y	-0-			6
*11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	45 1	841 2	Y	1			4
-----													
MITCHELL 68			WELL #:	2	RRCID ->	142934	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7467 - 7530	
06		570 N	566	-0-	-4	-0-	29 1	537 2	Y	-0-			15
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	Y	-0-			15
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y	-0-			15
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	513 2	Y	-0-			15
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	530 2	Y	-0-			15
*11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	Y	-0-			15

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 51		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 7565	-	7629			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-		
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-		
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-		
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-	-0-		
-----												
MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7419	-	7859			
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	36 1	654 2	Y	-0-	43		
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44 1	820 2	Y	-0-	43		
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46 1	833 2	Y	-0-	43		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1	763 2	Y	-0-	43		
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42 1	771 2	Y	-0-	43		
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	Y	-0-	42		
-----												
MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 10988	PERF. 7794	-	10500			
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	4		
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	135 2	Y	2	6		
						2 9						
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	6		
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	6		
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	6		
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	6		
-----												
MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723	COMPL. DATE 03/02/1993	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 10540	-	10970			
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41 1	746 2	Y	-0-	-0-		
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	41 1	773 2	Y	7	2 0	5	
						8 9						
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43 1	781 2	Y	-0-	1 0	2 1	2
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39 1	728 2	Y	-0-	-0-		
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	761 2	Y	-0-	-0-		
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	767 2	Y	-0-	-0-		
-----												
MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8395	PERF. 7616	-	7844			
06	870 N	756	-0-	-114	-0-	39 1	717 2	Y	-0-	19		
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52 1	973 2	Y	-0-	19		
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	79 1	1432 2	Y	-0-	19		
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50 1	928 2	Y	-0-	19		
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	52 1	957 2	Y	-0-	19		
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62 1	1166 2	Y	-0-	19		
-----												
MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7274	-	7708			
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	75 1	1385 2	N	-0-	61		
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	77 1	1444 2	N	-0-	61		
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	86 1	1559 2	N	-0-	61		
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	75 1	1389 2	N	1	1 1	61	
						1 9						
10	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	68 1	1236 2	N	1	1 1	61	
						1 9						
11	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	72 1	1349 2	N	1	1 1	61	
						1 9						





PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401		PERF. 7281 - 7305			
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	29	1	542	2	N	-0-			58
07	744 N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-			58
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-			58
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	29	1	538	2	N	-0-			58
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	32	1	586	2	N	-0-			58
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	N	-0-			58
MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7973 - 8427			
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7810 - 8347			
06	630 N	170	-0-	-460	-0-	9	1	160	2	Y	1	10	0	1
						1	9							
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	-0-			1
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-			1
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-			1
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	25	1	457	2	Y	-0-			1
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	Y	-0-			1
MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8190 - 8437			
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7787 - 8132			
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	38	1	693	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	41	1	747	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7971 - 8660			
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	144	1	2648	2	Y	194	44	0	297
						213	9							
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	163	1	3056	2	Y	186	182	0	167
						205	9							
08	2821 X	2647	-0-	-174	-0-	128	1	2326	2	Y	175	82	0	174
						193	9							
09	2730 X	2214	-0-	-516	-0-	109	1	2010	2	Y	86	17	0	106
						95	9							
10	2821 X	1940	-0-	-881	-0-	97	1	1764	2	Y	72	51	1	127
						79	9							
11	2730 X	875	-0-	-1855	-0-	43	1	806	2	Y	24	66	1	85
						26	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 7886 - 7935		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1136	-0-	-184	-0-	59 1	1077 2	N	-0-			25
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	60 1	1130 2	N	-0-			25
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	59 1	1078 2	N	-0-			25
09	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	53 1	985 2	N	-0-			25
10	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	57 1	1031 2	N	-0-			25
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	55 1	1038 2	N	-0-			25

MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7844 - 8294		
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	191 1	3518 2	Y	49	11 0	20 1	80
						54 9						
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	196 1	3677 2	Y	46	22 0	33 1	71
						51 9						
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	198 1	3607 2	Y	47	21 0	22 1	75
						52 9						
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	182 1	3358 2	Y	57	12 0	43 1	77
						63 9						
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	189 1	3445 2	Y	40	34 1		83
						44 9						
*11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	183 1	3445 2	Y	60	51 1		92
						66 9						

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8095 - 8287		
06	360 N	179	-0-	-181	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7915 - 8605		
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	71 1	1307 2	N	10	2 0	4 1	20
						11 9						
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	73 1	1360 2	N	9	4 0	7 1	18
						10 9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	74 1	1350 2	N	8	4 0	4 1	18
						9 9						
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	68 1	1245 2	N	11	2 0	9 1	18
						12 9						
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	71 1	1299 2	N	8	7 1		19
						9 9						
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69 1	1299 2	N	10	10 1		19
						11 9						

MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8112 - 8514		
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	34 1	629 2	N	27	3 0	1 1	178
						30 9						
07	775 N	591	-0-	-184	-0-	29 1	545 2	N	15	6 0	13 1	174
						17 9						
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	597 2	N	5	2 0	4 1	173
						6 9						
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	32 1	585 2	N	14	1 0	1 1	185
						15 9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	694 2	N	13	3 1		195
						14 9						
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	757 2	N	17	10 1		202
						19 9						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
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	
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 8088 - 8202				
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-		-0-	
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-		-0-	
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-		-0-	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-		-0-	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-		-0-	
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	Y	-0-		-0-	
MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7940 - 8198				
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-		-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-		-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-		-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-		-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-	
MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18644		PERF. 9335 - 9454				
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	Y	9	2 0	4 1	46
						10	9							
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	9	4 0	7 1	44
						10	9							
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	Y	8	4 0	4 1	44
						9	9							
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	Y	-0-	6 1		38
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	103	1	1887	2	Y	-0-			38
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-			38
MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7682 - 7927				
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	47	1	862	2	Y	-0-		-0-	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-		-0-	
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-		-0-	
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	42	1	783	2	Y	-0-		-0-	
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	45	1	814	2	Y	-0-		-0-	
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-		-0-	
MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7853 - 7993				
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-		-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-	
MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7911 - 8234				
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	36	1	657	2	Y	-0-		-0-	
07	682 N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	2	Y	-0-		-0-	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-		-0-	
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	33	1	616	2	Y	-0-		-0-	
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 51		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
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 #: 3		RRCID -> 150902	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7501 - 7552					
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	406 2	Y	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 2	Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	Y	-0-			-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	Y	1			1
						1 9						
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7725 - 8013					
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	26 1	478 2	Y	-0-			146
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	572 2	Y	5	1 1		150
						6 9						
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	461 2	Y	10			160
						11 9						
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	503 2	Y	1	1 1		160
						1 9						
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	463 2	Y	1	1 1		160
						1 9						
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	467 2	Y	1	1 1		160
						1 9						
PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7691 - 7952					
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	41 1	749 2	Y	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	780 2	Y	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	761 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	38 1	694 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	35 1	631 2	Y	-0-			-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39 1	726 2	Y	-0-			-0-
PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514	COMPL. DATE 02/13/1995	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 7650 - 7756					
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	41 1	759 2	Y	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37 1	693 2	Y	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	32 1	591 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	34 1	626 2	Y	-0-			-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	625 2	Y	-0-			-0-
PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7655 - 7930					
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	Y	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	9 1	165 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1	113 2	Y	-0-			-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39 1	736 2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 7741	PERF. 7467 - 7562					
06	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	74 1	1361 2	N	-0-			15
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	75 1	1407 2	N	-0-			15
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	75 1	1363 2	N	-0-			15
09	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	69 1	1267 2	N	-0-			15
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	75 1	1365 2	N	-0-			15
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73 1	1372 2	N	-0-			15

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214				
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
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-		1
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	Y	-0-	1 0	-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	57	1	1057	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	53	1	967	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	56	1	1044	2	Y	-0-		-0-
-----													
UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728				
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	1		4
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	1	1 1	4
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-		4
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	33	1	609	2	Y	2	1 1	5
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	35	1	639	2	Y	2	1 1	6
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	1	1 1	6
-----													
MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600				
06	1050 N	891	-0-	-159	-0-	46	1	839	2	Y	5	1 0	8
07	961 N	867	-0-	-94	-0-	44	1	821	2	Y	2	4 0	3
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	1	1 0	2
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	1	1 1	2
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	1	1 1	2
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	1	1 1	2
-----													
MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966				
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	26	1	483	2	Y	1		2
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-	1 1	1
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-		1
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	6	1 0	4
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	4	3 1	5
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	6	5 1	6
-----													
MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895				
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-		-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			29
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			29
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			29
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			29
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			29
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			29
-----														
PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772					
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-			10
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1204	2	Y	-0-			10
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-			10
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	2	Y	2	1	1	11
						2	9							
-----														
PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532					
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	1			5
						1	9							
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-			5
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
-----														
PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632					
06	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	63	1	1163	2	Y	-0-			1
07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-			1
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-			1
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-			1
10	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	62	1	1133	2	Y	-0-			1
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-			1
-----														
MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259					
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-			2
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	Y	-0-			2
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1064	2	Y	12	3	0	11
						13	9							
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	967	2	Y	21	2	0	17
						23	9							
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	11	7	1	21
						12	9							
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	16	10	1	27
						18	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	13 1	248 2	Y	-0-						-0-
07	279 N	66	-0-	-213	-0-	3 1	63 2	Y	-0-						-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-						-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	Y	-0-						-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	-0-						-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-						-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588						
06	690 N	414	-0-	-276	-0-	21 1	393 2	Y	-0-						-0-
07	620 N	371	-0-	-249	-0-	19 1	352 2	Y	-0-						-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	432 2	Y	-0-						-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	Y	-0-						-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	-0-						-0-
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	16 1	310 2	Y	-0-						-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988						
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-						-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-						-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-						-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	Y	-0-						-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-						-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-						-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990			
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	104 1	1911 2	Y	97	22 0	40 1	150
07	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	107 9	1853 2	Y	93	92 0	67 1	84
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	99 1	1835 2	Y	72	37 0	43 1	76
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	102 9	1971 2	Y	117	23 0	71 1	99
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	101 1	1988 2	Y	60	67 1		92
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	79 9	1906 2	Y	61	66 1		87

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262			
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	42 1	780 2	Y	1			5
07	961 N	739	-0-	-222	-0-	1 9	701 2	Y	1	1 1		5
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37 1	801 2	Y	-0-			5
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	1 9	688 2	Y	1	1 1		5
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	44 1	592 2	Y	1	1 1		5
11	810 N	623	-0-	-187	-0-	37 1	591 2	Y	1	1 1		5



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	38 1	695 2	Y	-0-		-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	39 1	725 2	Y	-0-		-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	37 1	666 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	479	-0-	-241	-0-	25 1	454 2	Y	-0-		-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	51 1	927 2	Y	-0-		-0-
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	39 1	740 2	Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728			
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
09		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
10		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
-----												
PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540			
06		420 N	392	-0-	-28	-0-	20 1	372 2	Y	-0-		1
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	-0-		1
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	Y	-0-		1
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		1
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	21 1	379 2	Y	-0-		1
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	20 1	367 2	Y	-0-		1
-----												
MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912			
06		660 N	575	-0-	-85	-0-	30 1	545 2	Y	-0-		-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	Y	-0-		-0-
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	Y	-0-		-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	36 1	659 2	Y	-0-		-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	692 2	Y	-0-		-0-
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972			
06		840 N	769	-0-	-71	-0-	40 1	729 2	Y	-0-		-0-
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	50 1	932 2	Y	-0-		-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	48 1	872 2	Y	-0-		-0-
09		780 N	635	-0-	-145	-0-	33 1	602 2	Y	-0-		-0-
10		930 N	621	-0-	-309	-0-	32 1	589 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	531	-0-	-369	-0-	27 1	504 2	Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962			
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69 1	1265 2	Y	1		4
							1 9					
07		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	63 1	1174 2	Y	1	1 1	4
							1 9					
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	63 1	1142 2	Y	-0-		4
09		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	58 1	1070 2	Y	1	1 1	4
							1 9					
10		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	63 1	1141 2	Y	3	1 1	6
							3 9					
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 2	Y	1	1 1	6
							1 9					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1B		//CONT.// 68460 800 //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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774		
06	660 N	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	7
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	1 0
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	2 1
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	Y	2
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	2
		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	3 0
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	24	1	434	2	Y	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	23	1	426	2	Y	-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994		
06	1500 N	1243	-0-	-257	-0-	64	1	1178	2	Y	1
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	1 1
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	1
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-
10	1240 N	536	-0-	-704	-0-	28	1	508	2	Y	1 1
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	2	Y	4
		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688		
06	690 N	529	-0-	-161	-0-	27	1	502	2	Y	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	26	1	486	2	Y	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630		
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	17	1	305	2	Y	-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	14	1	260	2	Y	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	2	Y	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	2	Y	-0-
		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	28	1	521	2	Y	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//CONT.// 68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
		//CONT.// 630591												
		WELL #:	6	RRCID ->	162334	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7866 - 7886			
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
06		396 N	396	-0-	-0-		20 1	376 2	Y		-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-		17 1	316 2	Y		-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-		13 1	241 2	Y		-0-			-0-
09		330 N	252	-0-	-78		13 1	239 2	Y		-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-		19 1	351 2	Y		-0-			-0-
*11		526 N	526	-0-	-0-		27 1	499 2	Y		-0-			-0-
-----														
MITCHELL 1C		WELL #:	9	RRCID ->	162684	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7750 - 7770			
06		810 N	329	-0-	-481		16 1	299 2	Y		13	2 0	4 1	16
07		527 N	112	-0-	-415		14 9	5 1	100 2	Y	6	3 0	7 1	12
08		224 N	224	-0-	-0-		7 9	12 1	212 2	Y	-0-	1 0	2 1	9
09		330 N	163	-0-	-167		8 1	8 1	155 2	Y	-0-			9
10		158 N	158	-0-	-0-		8 1	150 2	Y		-0-			9
*11		538 N	538	-0-	-0-		27 1	511 2	Y		-0-			9
-----														
MITCHELL 1B		WELL #:	10	RRCID ->	162687	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7664 - 7678			
06		640 N	640	-0-	-0-		33 1	607 2	Y		-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0-		35 1	656 2	Y		-0-			-0-
08		402 N	402	-0-	-0-		21 1	381 2	Y		-0-			-0-
09		570 N	200	-0-	-370		10 1	190 2	Y		-0-			-0-
10		589 N	377	-0-	-212		20 1	357 2	Y		-0-			-0-
*11		743 N	743	-0-	-0-		38 1	705 2	Y		-0-			-0-
-----														
MITCHELL 1C		WELL #:	15	RRCID ->	163842	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7872 - 7886			
06		600 N	577	-0-	-23		30 1	547 2	Y		-0-			-0-
07		620 N	534	-0-	-86		27 1	507 2	Y		-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-		22 1	400 2	Y		-0-			-0-
09		570 N	486	-0-	-84		25 1	461 2	Y		-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0-		28 1	511 2	Y		-0-			-0-
*11		668 N	668	-0-	-0-		34 1	634 2	Y		-0-			-0-
-----														
MITCHELL 1B		WELL #:	14	RRCID ->	164178	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	7832 - 7852			
06		176 N	176	-0-	-0-		9 1	167 2	Y		-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-		7 1	133 2	Y		-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-		6 1	108 2	Y		-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26		5 1	89 2	Y		-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34		5 1	85 2	Y		-0-			-0-
11		120 N	71	-0-	-49		4 1	67 2	Y		-0-			-0-
-----														
MITCHELL 5A		WELL #:	13	RRCID ->	164871	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8006 - 8020			
06		1055 N	1055	-0-	-0-		54 1	1001 2	Y		-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-		46 1	869 2	Y		-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0-		45 1	819 2	Y		-0-			-0-
09		585 N	585	-0-	-0-		30 1	555 2	Y		-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0-		41 1	749 2	Y		-0-			-0-
*11		1181 N	1181	-0-	-0-		60 1	1121 2	Y		-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7527 - 7540		
06	930 N	629	-0-	-301	-0-	32	1	597	2	Y	-0-			5
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-			5
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	-0-			5
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-			5
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	-0-			5
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-			5
MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130			PERF. 7520 - 8002		
06	540 N	352	-0-	-188	-0-	18	1	334	2	Y	-0-			49
07	775 N	365	-0-	-410	-0-	19	1	346	2	Y	-0-			49
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			49
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			49
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			49
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			49
UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7651 - 7668		
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	28	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	23	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	408	-0-	-150	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 7860			PERF. 7731 - 7746		
06	1410 N	1037	-0-	-373	-0-	53	1	976	2	Y	7			69
07	1240 N	949	-0-	-291	-0-	48	1	890	2	Y	10	1	1	78
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	10			88
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	3	1	1	90
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	10	1	1	99
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	2	Y	5	1	1	103
MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8006			PERF. 7550 - 7578		
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 7919			PERF. 7684 - 7698		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-			39
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-			39
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			39
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-			39
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-			39
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-			39

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----														
MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393				
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-			22
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			22
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-			22
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-			22
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-			22
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-			22
-----														
MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000				TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153				
06	750 N	402	-0-	-348	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	254	-0-	-490	-0-	13	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-			-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-
-----														
MITCHELL UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990				
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	2	Y	19	4	0	8 1 35
						21	9							
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	103	1	1936	2	Y	18	22	0	13 1 18
						20	9							
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	105	1	1913	2	Y	19	8	0	9 1 20
						21	9							
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	94	1	1726	2	Y	23	5	0	17 1 21
						25	9							
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	2	Y	17	14	1	24
						19	9							
*11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1727	2	Y	24	20	1	28
						26	9							
-----														
MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936				
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	108	1	1982	2	Y	2			2
						2	9							
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	7	2	0	1 1 6
						8	9							
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	113	1	2051	2	Y	-0-	1	0	2 1 3
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	105	1	1934	2	Y	-0-			3
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	106	1	1929	2	Y	-0-			3
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-			3
-----														
MITCHELL 5A		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195				
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	9	2	0	4 1 15
						10	9							
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	54	1	1018	2	Y	10	4	0	7 1 14
						11	9							
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	Y	8	4	0	4 1 14
						9	9							
09	1140 N	991	-0-	-149	-0-	50	1	928	2	Y	12	2	0	9 1 15
						13	9							
10	1085 N	990	-0-	-95	-0-	51	1	930	2	Y	8	7	1	16
						9	9							
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	48	1	895	2	Y	12	10	1	18
						13	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	Y	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	60	1	1092	2	Y	-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	2	Y	-0-
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1352	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710		
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	23	1	420	2	Y	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	22	1	401	2	Y	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137		
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	2	Y	48
						53	9				11
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	124	1	2324	2	Y	46
						51	9				41
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	125	1	2278	2	Y	47
						52	9				21
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	59
						65	9				12
10	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	117	1	2130	2	Y	41
						45	9				34
*11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	61
						67	9				51

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820		
06	390 N	168	-0-	-222	-0-	9	1	159	2	Y	-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954		
06	1950 N	1565	-0-	-385	-0-	81	1	1484	2	N	-0-
07	2015 N	1747	-0-	-268	-0-	89	1	1657	2	N	1
						1	9				1
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	95	1	1732	2	N	-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	2	N	1
						1	9				1
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	N	1
						1	9				1
*11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	92	1	1737	2	N	1
						1	9				1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	1			6
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	Y	-0-	1	1	5
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1584	2	Y	1			6
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	Y	1	1	1	6
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	72	1	1321	2	Y	1	1	1	6
11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	58	1	1086	2	Y	1	1	1	6
-----														
MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199					
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	5	1	0	3
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	8	3	1	8
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	12	10	1	10
-----														
UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844					
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	12	2	0	39
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2612	2	Y	9	4	0	37
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	15	4	0	44
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	116	1	2141	2	Y	13	2	0	46
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	137	1	2501	2	Y	18	7	1	57
*11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	130	1	2441	2	Y	11	10	1	58
-----														
PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107					
06	1680 N	1188	-0-	-492	-0-	61	1	1116	2	Y	10	2	0	45
07	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	63	1	1176	2	Y	6	3	0	41
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	Y	8	3	0	44
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	51	1	947	2	Y	11	2	0	44
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	63	1	1156	2	Y	10	7	1	47
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	48	1	910	2	Y	18	10	1	55





PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID ->	182197	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7731 - 7825	
06	990 N	916	-0-	-74	-0-	47 1	868 2	Y	1		5	
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	58 1	1084 2	Y	1	1 1	5	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	54 1	982 2	Y	-0-		5	
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	45 1	834 2	Y	1	1 1	5	
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	46 1	833 2	Y	1	1 1	5	
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	41 1	771 2	Y	2	1 1	6	
-----												
PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID ->	182198	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7708 - 7803	
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	Y	-0-		1	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47 1	878 2	Y	-0-		1	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34 1	617 2	Y	-0-		1	
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	33 1	600 2	Y	-0-		1	
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	-0-		1	
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	Y	-0-		1	
-----												
MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID ->	182601	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7952 - 8064	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-		-0-	
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	Y	-0-		-0-	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-		-0-	
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	25 1	453 2	Y	-0-		-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	472 2	Y	-0-		-0-	
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	464 2	Y	-0-		-0-	
-----												
PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID ->	182620	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	7711 - 7803	
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	40 1	732 2	Y	1		5	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45 1	842 2	Y	1	1 1	5	
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50 1	912 2	Y	-0-		5	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	801 2	Y	1	1 1	5	
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	43 1	778 2	Y	1	1 1	5	
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	40 1	750 2	Y	2	1 1	6	
-----												
PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID ->	182738	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7750 - 7661	
06	720 N	561	-0-	-159	-0-	29 1	532 2	Y	-0-		-0-	
07	775 N	552	-0-	-223	-0-	28 1	524 2	Y	-0-		-0-	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	45 1	822 2	Y	-0-		-0-	
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	26 1	473 2	Y	-0-		-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37 1	677 2	Y	-0-		-0-	
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	34 1	631 2	Y	-0-		-0-	
-----												
PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID ->	182740	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7625 - 769	
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	21 1	393 2	Y	-0-		-0-	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	-0-		-0-	
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 2	Y	-0-		-0-	
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	21 1	379 2	Y	-0-		-0-	
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	22 1	396 2	Y	-0-		-0-	
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	16 1	307 2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62 1	1139 2	Y	1	1			4
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1216 2	Y	1	1	1		4
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54 1	988 2	Y	-0-				4
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	63 1	1159 2	Y	1	1	1		4
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	61 1	1116 2	Y	1	1	1		4
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	Y	2	1	1		5

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1064 2	Y	10	2	0	4 1	18
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60 1	1127 2	Y	9	11	0	7 1	9
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58 1	1055 2	Y	9	4	0	4 1	10
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1026 2	Y	12	2	0	9 1	11
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	59 1	1072 2	Y	8	7	1		12
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1030 2	Y	12	10	1		14

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

06	780 N	693	-0-	-87	-0-	36 1	657 2	Y	-0-				4
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38 1	703 2	Y	-0-				4
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37 1	674 2	Y	-0-				4
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35 1	641 2	Y	-0-				4
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	Y	-0-				4
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	Y	-0-				3

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	Y	-0-				17
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36 1	680 2	Y	-0-				17
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37 1	673 2	Y	-0-				17
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 2	Y	-0-				17
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	Y	-0-				17
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35 1	653 2	Y	-0-				17

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-				6
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	-0-				6
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	Y	-0-				6
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	Y	-0-				6
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-				6
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	Y	-0-				6

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 51		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7787 - 7871					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					4
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					4
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-					4
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
-----																
PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7559 - 7658					
06	810 N	612	-0-	-198	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					1
07	806 N	682	-0-	-124	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					1
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					1
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					1
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					1
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	Y	-0-					1
-----																
PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7327 - 7385					
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					58
07	992 N	627	-0-	-365	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					58
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	Y	1					59
						1	9									
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	-0-					59
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					59
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					59
-----																
MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7715 - 7781					
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	Y	4	1	0	2	1	28
						4	9									
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	Y	4	2	0	3	1	27
						4	9									
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	5	2	0	2	1	28
						6	9									
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	5	1	0	4	1	28
						6	9									
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	3	3	1			28
						3	9									
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	766	2	Y	5	5	1			28
						6	9									
-----																
MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8121 - 8215					
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	77	1	1424	2	Y	2				19	
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	121	1	2261	2	Y	7	2	0	1	1	23
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	95	1	1721	2	Y	-0-	1	0	2	1	20
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-					20
*10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1727	2	Y	1					21
*11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	89	1	1672	2	Y	1	1	1			20
-----																
MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056							
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
-----																
PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444							
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	185	1	3399	2	Y	10	2	0	4	1	50
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	192	1	3589	2	Y	10	4	0	7	1	49
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	191	1	3465	2	Y	9	4	0	4	1	50
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	172	1	3173	2	Y	11	2	0	9	1	50
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	183	1	3330	2	Y	10	7	1			53
*11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	174	1	3278	2	Y	17	10	1			60
-----																
PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402							
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					83
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					83
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					83
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					83
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					83
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					83
-----																
PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486							
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
-----																
MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7762 - 8126				
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
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6782 - 7955				
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	57	1	1041	2	Y	1			6
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	7	2	0	10
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	1	1	0	8
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	2	Y	1	1	1	8
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	1	1	1	8
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	1	1	1	8
-----														
MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8162 - 8516				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	3840 X	2094	-0-	-1746	-0-	107	1	1973	2	Y	13	2	0	88
07	4309 X	900	-0-	-3409	-0-	45	1	842	2	Y	12	4	0	89
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	228	1	4141	2	Y	9	4	0	90
09	4080 X	3889	-0-	-191	-0-	200	1	3682	2	Y	6	1	0	8
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	218	1	3979	2	Y	5	3	1	10
11	4230 X	4196	-0-	-34	-0-	212	1	3976	2	Y	7	5	1	12
-----														
MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167		PERF. 8486 - 8686				
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			20
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			20
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			20
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	15	1	5
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			5
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			5

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4H	RRCID ->	214234	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8079	-	8531	
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70 1	1295	2	Y	13	2	0	4	1	25
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	14 9 82 1	1527	2	Y	13	4	0	7	1	27
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	14 9 75 1	1371	2	Y	11	4	0	4	1	30
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	12 9 80 1	1470	2	Y	14	2	0	31	1	11
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15 9 77 1	1403	2	Y	11	7	1			15
*11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	12 9 107 1	2010	2	Y	14	10	1			19
				WELL #:	3	RRCID ->	215328	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7554	-	7570	
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	77 1	1420	2	Y	20	4	0	8	1	60
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	22 9 76 1	1430	2	Y	19	9	0	13	1	57
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	21 9 92 1	1679	2	Y	17	8	0	9	1	57
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	19 9 107 1	1971	2	Y	22	5	0	17	1	57
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	24 9 93 1	1693	2	Y	17	14	1			60
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	19 9 94 1	1763	2	Y	33	20	1			93
				WELL #:	7	RRCID ->	217161	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7426	-	7628	
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	90 1	1650	2	Y	-0-					6
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	104 1	1953	2	Y	-0-					6
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90 1	1643	2	Y	-0-					6
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	97 1	1792	2	Y	-0-	6	1			-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	96 1	1754	2	Y	-0-					-0-
*11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	94 1	1767	2	Y	-0-					-0-
				WELL #:	8	RRCID ->	218128	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	7556	-	7822	
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	163 1	2291	2	Y	-0-					21
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	147 1	2209	2	Y	-0-					21
08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	168 1	2382	2	Y	-0-					21
09		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	173 1	2632	2	Y	-0-					21
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	124 1	2254	2	Y	-0-					21
11		2340 N	1930	-0-	-410	-0-	102 1	1828	2	Y	-0-					21
				WELL #:	6	RRCID ->	219241	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	7956	-	8010	
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	118 1	2179	2	Y	13	2	0	4	1	25
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	14 9 121 1	2257	2	Y	13	4	0	7	1	27
08		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	14 9 122 1	2211	2	Y	11	4	0	4	1	30
09		2220 N	2121	-0-	-99	-0-	12 9 108 1	1998	2	Y	14	2	0	31	1	11
10		2294 N	2223	-0-	-71	-0-	15 9 115 1	2096	2	Y	11	7	1			15
11		2220 N	2145	-0-	-75	-0-	12 9 108 1	2022	2	Y	14	10	1			19

PAKENHAM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
RIO-TEX, INC.				712930										
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001		RRCID -> 146069	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7568	-		7612				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	46 1	345 2	N		-0-			45
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	46 1	363 2	N		-0-			45
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	44 1	332 2	N		-0-			45
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	49 1	355 2	N		-0-			45
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	44 1	335 2	N		-0-			45
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	51 1	331 2	N		-0-			45

PAKENHAM		WELL #: 6901		RRCID -> 146615	COMPL. DATE 07/31/1993	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 7026	-		7048				
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	36 1	271 2	N		-0-		24	
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	37 1	290 2	N		-0-		24	
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	37 1	274 2	N		-0-		24	
09		0	159	-0-	159	-0-	19 1	140 2	N		-0-		24	
10		P&A COND	-0-	-0-	159	-0-			N		-0-		24	
11		P&A COND	-0-	-0-	159	-0-			N		-0-		24	
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16														

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7992	-		8060			
06		540 N	491	-0-	-49	-0-	57 1	434 2	N		-0-		27
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 1	478 2	N		-0-		27
08		558 N	488	-0-	-70	-0-	58 1	430 2	N		-0-		27
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	62 1	450 2	N		-0-		27
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	94 1	721 2	N		-0-		27
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 2	N		-0-		27

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7936	-		8495			
06		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	161 1	1213 2	N		-0-		100
07		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	152 1	1202 2	N		-0-		100
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	177 1	1321 2	N		-0-	99 1	1
09		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	150 1	1101 2	N		-0-		1
10		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	132 1	1009 2	N		-0-		1
11		1440 N	1244	-0-	-196	-0-	166 1	1078 2	N		-0-		1

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 8226	PERF. 7466	-		7729			
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	86 1	647 2	N		-0-		21
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	81 1	639 2	N		-0-		21
08		713 N	686	-0-	-27	-0-	81 1	605 2	N		-0-		21
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	83 1	609 2	N		-0-		21
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	84 1	644 2	N		-0-		21
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	88 1	574 2	N		-0-		21

UNIVERSITY		WELL #: 3102		RRCID -> 151476	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 7781	-		8080				
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	35 1	264 2	N		-0-		63	
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280 2	N		-0-		63	
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	34 1	252 2	N		-0-		63	
09		0	111	-0-	111	-0-	13 1	98 2	N		-0-		63	
10		P&A COND	-0-	-0-	111	-0-			N		-0-		63	
11		P&A COND	-0-	-0-	111	-0-			N		-0-		63	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - PLUGGED 09/15/16														



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930													
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	179	1	1354	2	N	-0-				100
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	209	1	1648	2	N	-0-				100
08	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	189	1	1414	2	N	-0-	79	1		21
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	224	1	1637	2	N	-0-				21
10	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	193	1	1478	2	N	-0-				21
11	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	205	1	1337	2	N	-0-				21

THOMPSON, J. CLEO		855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
POULTER		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600						
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	421	2	8	9	Y	7				13
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	363	2	3	9	Y	3				16
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	359	2	1	9	Y	1				17
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-				17
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5				22
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6				28

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916						
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	237	1	5106	2	Y	-0-				20
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	222	1	5338	2	Y	-0-				20
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	223	1	5207	2	Y	-0-				20
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	232	1	5490	2	Y	-0-				20
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	239	1	6234	2	Y	-0-				20
*11	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	197	1	5299	2	Y	-0-				20

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675						
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	Y	-0-				18
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	Y	-0-				18
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-				18
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	Y	-0-				18
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-				18
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	66	1	1766	2	Y	-0-				18

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709						
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	273	1	5879	2	Y	-0-				19
07	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	255	1	6143	2	Y	-0-				19
08	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	259	1	6070	2	Y	-0-				19
09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	229	1	5434	2	Y	-0-				19
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	187	1	4867	2	Y	-0-				19
*11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	173	1	4672	2	Y	-0-				19

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920						
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	442	2	8	9	Y	7				13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3				16
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1				17
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1				18
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5				23
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	Y	6				29

PAKENHAM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630			
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
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	393 2	8 9	Y	7		12
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 2	2 9	Y	2		14
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	Y	1		15
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1		16
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	580 2	6 9	Y	5		21
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	7		28
-----												
POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367			
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	343 2	8 9	Y	7		14
07		496 N	404	-0-	-92	-0-	397 2	7 9	Y	6	3 8	17
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	376 2	2 9	Y	2		19
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		19
10		403 N	328	-0-	-75	-0-	321 2	7 9	Y	6		25
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	375 2	7 9	Y	6		31
-----												
POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796			
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	950 2	8 9	Y	7		17
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	870 2	2 9	Y	2		19
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	896 2	1 9	Y	1		20
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9	Y	1		21
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	865 2	6 9	Y	5		26
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 2	8 9	Y	7		33
-----												
POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615			
06		510 N	504	-0-	-6	-0-	496 2	8 9	Y	7		15
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	416 2	3 9	Y	3		18
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	493 2	1 9	Y	1		19
09		510 N	478	-0-	-32	-0-	477 2	1 9	Y	1		20
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	Y	5		25
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 2	8 9	Y	7		32
-----												
MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
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			
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	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	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	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	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED)		70279 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON				
COG OPERATING LLC		166150										
PEGASUS FIELD UNIT 3		WELL #: 1705		RRCID -> 199408		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10092 - 10118		
M	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
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	Y	25			157
						5 4	28 9					
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	345 3	20 9	Y	18	139 1		36
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	364 3	23 9	Y	21			57
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	323 3	33 9	Y	30			87
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	307 3	Y	42			129
						46 9						
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	209 3	21 4	Y	12			141
						13 9						

  

PEGASUS (DEVONIAN)		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
TIPPETT, JUNE		WELL #: 14		RRCID -> 030955		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11275 - 13691		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TIPPETT, JUNE		WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11628 - 11830		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201		PERF. N/A		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-

  

TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12042 - 12238		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-

  

TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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

06	47820 X	40384	-0-	-7436	-0-	30301 2	7271 3	Y	455	584	0						12
						2311 4	501 9										
07	53041 X	52253	-0-	-788	-0-	43609 2	8086 3	Y	507	505	0						14
						558 9											
08	53041 X	50223	-0-	-2818	-0-	41360 2	8180 3	Y	621	587	0						48
						683 9											
09	51330 X	42957	-0-	-8373	-0-	35004 2	7371 3	Y	360	362	0	14	1				32
						186 4	396 9										
10	52266 X	50358	-0-	-1908	-0-	37797 2	11006 3	Y	395	403	0						24
						1120 4	435 9										
*11	50040 X	42850	-0-	-7190	-0-	35533 2	6781 3	Y	487	461	0						50
						536 9											

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	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 #: 2		RRCID -> 171185		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 13232		PERF.11950 - 11970		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11617 - 15511		
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3	Y	-0-			-0-
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3	Y	-0-			-0-
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5821	3	Y	14	8	0	6
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4712	3	Y	51	36	0	18
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5256	3	Y	44	51	0	11
11	5640 X	3182	-0-	-2458	-0-	3156	3	Y	24	23	0	12
-----												
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11774 - 15738		
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	65	97	0	37
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	68	88	0	17
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	55	49	0	23
*09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3	Y	-0-	12	0	-0-
*10	341 N	243	-0-	-98	-0-	242	3	Y	1			1
*11	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3	Y	-0-			1
-----												
TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11656 - 13677		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	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		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	3	N	65	97	0	37
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	27	3	N	68	88	0	17
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	227	3	N	55	49	0	23
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	12	0	-0-
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	7	5	0	2
*11	3000 N	3841	-0-	841	-0-	841	3	N	165	86	0	81
-----												
TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024		PERF.11777 - 13928		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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 #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	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		
06	900 N	385	-0-	-515	-0-	385 3	N	-0-		-0-
07	930 N	490	-0-	-440	-0-	490 3	N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
-----										
TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645		
06	3000 N	4334	-0-	1334	2765	4334 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3622	-0-	522	3287	3622 3	N	-0-		-0-
08	5153 X	1866	-0-	-3287	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
09	1950 X	1325	-0-	-625	-0-	1312 3	N	13 9	12 8 0	4
10	2015 X	1415	-0-	-600	-0-	1272 3	N	143 9	130 102 0	32
*11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-	32 0	-0-
-----										
TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	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		
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 3	Y	-0-		-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	298	-0-	-182	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259 3	Y	-0-		-0-

-----															
PEGASUS (DEVONIAN)															
//CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154															
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
-----															
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3688	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3413	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2896	2	9	9	N	8	8	8	-0-
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3115	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		2550 X	2363	-0-	-187	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
-----															
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800															
06		13320 X	8117	-0-	-5203	-0-	7915	2	202	9	N	184	184	1	151
07		13764 X	8290	-0-	-5474	-0-	8072	2	218	9	N	198	189	1	151
08		13764 X	9444	-0-	-4320	-0-	9431	2	13	9	N	12	12	8	151
09		11040 X	9997	-0-	-1043	-0-	9764	2	233	9	N	212	175	1	167
10		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	9946	2	215	9	N	195	188	1	167
11		9150 X	9003	-0-	-147	-0-	8906	2	97	9	N	88	182	1	73
-----															
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701															
06		8940 X	7848	-0-	-1092	-0-	7848	2			N	-0-			1
07		10013 X	8601	-0-	-1412	-0-	8601	2			N	-0-			1
08		10013 X	7929	-0-	-2084	-0-	7917	2	12	9	N	11	6	1	6
09		9690 X	6968	-0-	-2722	-0-	6945	2	23	9	N	21	22	1	5
10		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8691	2	24	9	N	22	23	1	4
11		8310 X	7791	-0-	-519	-0-	7755	2	36	9	N	33	30	1	7
-----															
PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552															
06		11520 X	10035	-0-	-1485	-0-	9659	2	376	9	N	342	442	1	61
07		11904 X	10221	-0-	-1683	-0-	10043	2	178	9	N	162	147	1	71
08		11904 X	10741	-0-	-1163	-0-	10194	2	547	9	N	497	333	1	235
09		11370 X	10079	-0-	-1291	-0-	9289	2	790	9	N	718	795	1	158
10		11439 X	10381	-0-	-1058	-0-	9550	2	831	9	N	755	769	1	144
11		9600 X	9461	-0-	-139	-0-	8760	2	701	9	N	637	651	1	130
-----															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174															
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1368	3	46	9	N	42			196
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1503	3	47	9	N	43	177	1	62
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1466	3	42	9	N	38	2	8	98
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1235	3	40	9	N	36	2	8	132
10		1302 N	604	-0-	-698	-0-	567	3	37	9	N	34			166
*11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1278	3	40	9	N	36			202



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.				945936						
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 108	RRCID -> 019147	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11838	- 12091	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 118	RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	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 #: 2501		RRCID -> 019163		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758	
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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164		COMPL. DATE 01/10/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 124		RRCID -> 033657		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 708		RRCID -> 033927		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	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	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	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 #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506		RRCID -> 039378		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 1704		RRCID -> 051942	COMPL. DATE 01/19/1972	TOTAL DEPTH 13400	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 115		RRCID -> 131160	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 13111	PERF.11427 - 12050		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 1611		RRCID -> 137056		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2503		RRCID -> 137057		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4909		RRCID -> 137451		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #:	4901	RRCID ->	139121	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12144 - 12226
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2604	RRCID ->	146085	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11670 - 12140
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2524	RRCID ->	146093	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11843 - 12105
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1405H	RRCID ->	146953	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11480 - 14970
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
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		
06	304192 X	304192	-0-	-0-	-0-	300324	3	3868	9	Y	3516	3565	0	969
07	289011 X	289011	-0-	-0-	-0-	285617	3	3394	9	Y	3085	2771	0	1018
08	277794 X	277794	-0-	-0-	-0-	274542	3	3252	9	Y	2956	2919	0	1055
09	246487 X	246487	-0-	-0-	-0-	243887	3	2600	9	Y	2364	2623	0	796
10	254763 X	254763	-0-	-0-	-0-	251681	3	3082	9	Y	2802	2457	0	1141
*11	227927 X	227927	-0-	-0-	-0-	224859	3	3068	9	Y	2789	2918	0	847

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2012		RRCID -> 159148		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 13285		PERF.11701 - 11990	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 2403		RRCID -> 165225		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4403		RRCID -> 165781		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 4002		RRCID -> 169008		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2106		RRCID -> 169338		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 3902	RRCID -> 176399	COMPL. DATE	N/A			13136	PERF.12039	- 12178
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 1308	RRCID -> 178426	COMPL. DATE	03/27/2000			12780	PERF.11920	- 12156
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 1309	RRCID -> 178682	COMPL. DATE	02/29/2000			13110	PERF.11926	- 12153
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 4204	RRCID -> 179796	COMPL. DATE	09/16/2000			13163	PERF.11764	- 11904
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 2701	RRCID -> 180571	COMPL. DATE	10/14/2000			13170	PERF.11878	- 12152
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 3903	RRCID -> 181509	COMPL. DATE	12/05/2000			13132	PERF.11980	- 12120
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #: 2801	RRCID -> 181747	COMPL. DATE	01/02/2001			13170	PERF.11896	- 12179
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11720 - 11956		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 1406H		RRCID -> 237345	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 11366	PERF.12017	- 15901	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID -> 243750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 11992	PERF.12500	- 16000	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID -> 247716	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12400	- 16450	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
-----									
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 722H		RRCID -> 250933	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11515	- 14953	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. PEGASUS ELLENBURGER UNIT			70279 250 945936 WELL #: 720			ASSOCIATED RRCID -> 187937			ONE WELL COMPL. DATE N/A			CNTY: UPTON TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717		
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PEGASUS ELLENBURGER UNIT			WELL #: 1601			RRCID -> 188695			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD			WELL #: 1			RRCID -> 196072			COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	4239	4239	-0-	-0-	-0-	4079	3	160	9	Y	145	150	0	9
07	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4163	3	142	9	Y	129	129	0	9
08	4993	4993	-0-	-0-	-0-	4795	3	198	9	Y	180	178	0	11
09	2163	2163	-0-	-0-	-0-	2041	3	122	9	Y	111	109	0	13
*10	2600	2600	-0-	-0-	-0-	2513	3	87	9	Y	79	83	0	9
*11	2882	2882	-0-	-0-	-0-	2766	3	116	9	Y	105	103	0	11

PEGAUS ELLENBURGER UNIT			WELL #: 1501			RRCID -> 196073			COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		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		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		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		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		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		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		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 ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	260361	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	11928 - 13161			
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN)				70279 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON						
BEACH EXPLORATION, INC.				058915											
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	157094	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10510 - 10540			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEGASUS, S. (BEND)				70283 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON						
SM ENERGY COMPANY				788997											
TXL "M"		WELL #:		1	RRCID ->	147745	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10505 - 10791			
06	1020 N	142	-0-	-878	-0-	121	3	21	9	Y	19	21	1	38	
07	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	318	3	35	9	Y	32			70	
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	-0-	1365	972	3	40	9	Y	36	54	1	52
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	-0-	2536	1161	3	10	9	Y	9			61
10	DLQ G-10	911	-0-	911	-0-	3447	878	3	33	9	Y	30	50	1	41
*11	2900 N	1159	-0-	-1741	-0-	1706	1138	3	21	9	Y	19	24	1	36

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)				70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES				044365										
PERNER, P. C. "199"		WELL #:		1	RRCID ->	093907	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8344 - 8392		
06	960 N	501	-0-	-459	-0-	501	2			N	-0-			10
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			10
08	1240 N	743	-0-	-497	-0-	743	2			N	-0-			10
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			10
10	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-			10
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			10

PERNER, P. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100076	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8758 - 8826
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	57
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	57
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-	57
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	57
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	57
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	57



-----												
PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585												
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
-----												
06		1560 N	1175	-0-	-385	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	904	-0-	-863	-0-	904 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	373	-0-	-797	-0-	373 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	382	-0-	-641	-0-	382 3		N	-0-		-0-
11		870 N	421	-0-	-449	-0-	421 3		N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638												
06		1470 N	629	-0-	-841	-0-	629 3		N	-0-		-0-
07		1550 N	651	-0-	-899	-0-	651 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	548	-0-	-723	-0-	548 3		N	-0-		-0-
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
10		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
*11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958												
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
07		775 N	571	-0-	-204	-0-	571 3		N	-0-		-0-
08		651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3		N	-0-		-0-
09		450 N	379	-0-	-71	-0-	379 3		N	-0-		-0-
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3		N	-0-		-0-
11		510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		N	-0-		-0-
-----												
WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689												
06		2700 X	1490	-0-	-1210	-0-	1490 2		N	-0-		41
07		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2		N	-0-		41
08		2790 X	1900	-0-	-890	-0-	1900 2		N	-0-		41
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		N	-0-		41
10		2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2571 2		N	-0-		41
*11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-		41
-----												
PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BAKER RESOURCES 044365												
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A												
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
-----												
PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A												
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320  
 UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

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
06		2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2135 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161 2	N	-0-			-0-
08		2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2042 2	N	-0-			-0-
09		2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
*10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT			-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

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
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
07		279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2	N	-0-			-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-			-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 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

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
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-			-0-
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

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
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY 118748  
 HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

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
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748														
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751								
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
-----																
HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799								
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653								
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624								
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	648	-0-	-654	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	651 N	207	-0-	-444	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	810 N	151	-0-	-659	-0-	151	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699								
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	799	-0-	-1091	-0-	799	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752								
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709				
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
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639				
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613				
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557				
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2	N	-0-			-0-
11	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704				
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2	N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
08	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	2	N	-0-			-0-
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2	N	-0-			-0-
10	930 N	367	-0-	-563	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11	720 N	384	-0-	-336	-0-	384	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748														
HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569								
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529								
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560								
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717								
06	900 N	743	-0-	-157	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	565	2			N	-0-					-0-
-----																
FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706								
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	381	2			N	-0-					-0-
-----																
HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830								
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784				
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768				
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779				
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615				
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2	N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 27		WELL #: 4		RRCID -> 100669		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704				
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-			-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2	N	-0-			-0-
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 28		WELL #: 5		RRCID -> 101080		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633				
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2	N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11	480 N	133	-0-	-347	-0-	133	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819			
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758			
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-
11	870 N	599	-0-	-271	-0-	599	2	N	-0-		-0-
-----											
HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879			
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-		-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2	N	-0-		-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
-----											
FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473			
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2	N	-0-		-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-		-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11	420 N	78	-0-	-342	-0-	78	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691			
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
08	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	2	N	-0-		-0-
09	600 N	336	-0-	-264	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	558 N	281	-0-	-277	-0-	281	2	N	-0-		-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-		-0-
-----											
FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601			
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-		-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-		-0-
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-		-0-
-----											
FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686			
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-		-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10	496 N	141	-0-	-355	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	300 N	41	-0-	-259	-0-	41 2		N	-0-			-0-
-----												
POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-			-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 2		N	-0-			-0-
-----												
HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767				
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	316	-0-	-924	-0-	316 2		N	-0-			-0-
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 2		N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	300 N	30	-0-	-270	-0-	30 2		N	-0-			-0-



PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748								
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770		
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
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2	N	-0-		-0-
-----										
POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586		
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	938	-0-	-457	-0-	938 2	N	-0-		-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	761	-0-	-469	-0-	761 2	N	-0-		-0-
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	412	-0-	-638	-0-	412 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731		
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
10	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2	N	-0-		-0-
-----										
FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581		
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	695 2	N	-0-		-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2	N	-0-		-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	319 2	N	-0-		-0-
11	660 N	110	-0-	-550	-0-	110 2	N	-0-		-0-
-----										
FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724		
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2	N	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2	N	-0-		-0-
11	270 N	126	-0-	-144	-0-	126 2	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576				
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
-----												
HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770				
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663				
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11	480 N	64	-0-	-416	-0-	64 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512				
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744				
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573				
06	510 N	347	-0-	-163	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
10	558 N	192	-0-	-366	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	570 N	193	-0-	-377	-0-	193 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748								
HUNT 33		WELL #:		5	RRCID ->	129054	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5640 -	5767
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
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-			-0-
10		217 N	52	-0-	-165	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 32		WELL #:		5	RRCID ->	129055	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5497 -	5698
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2	N	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-			-0-
11		180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 23		WELL #:		5	RRCID ->	160223	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5476 -	5568
06		330 N	251	-0-	-79	-0-	251 2	N	-0-			-0-
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-			-0-
08		310 N	213	-0-	-97	-0-	213 2	N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
10		279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2	N	-0-			-0-
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 23		WELL #:		6	RRCID ->	160224	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5511 -	5635
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	75	-0-	75	75	75 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	102	-0-	102	177	102 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	101	-0-	101	278	101 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	72	-0-	72	350	72 2	N	-0-			-0-
*11		434 X	84	-0-	-350	-0-	84 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 28		WELL #:		7	RRCID ->	160476	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5478 -	5582
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
10		403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		360 N	58	-0-	-302	-0-	58 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORENCE 31		WELL #:		6	RRCID ->	160517	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5424 -	5559
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	N	-0-			-0-
10		279 N	127	-0-	-152	-0-	127 2	N	-0-			-0-
11		240 N	33	-0-	-207	-0-	33 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON 37		WELL #:		5	RRCID ->	160909	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 4663 -	5746
06		270 N	84	-0-	-186	-0-	84 2	N	-0-			-0-
07		186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
HUNT 36		WELL #: 6		RRCID -> 170378		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831			
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
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HUNT 33		WELL #: 6		RRCID -> 170380		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823			
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	451	-0-	-262	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	14	-0-	-436	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FLORENCE 27		WELL #: 5		RRCID -> 170567		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 127056		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839			
THOMSON "D"		WELL #: 3									
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205 3 N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197 3 N	-0-	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211 3 N	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186 3 N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168 3 N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 097683		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521			
SUTTON		WELL #: 3001									
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	233	1	152 2 N	-0-	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	260	1	151 2 N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	216	1	126 2 N	-0-	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	179	1	114 2 N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	293	-0-	-110	-0-	224	1	69 2 N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SUTTON		WELL #: 2901		RRCID -> 098306		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	97	1	64 2 N	-0-	-0-	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	108	1	63 2 N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	101	1	59 2 N	-0-	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	87	1	56 2 N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	109	1	34 2 N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296  
 SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	28	1	19	2	N	-0-					6
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-					6
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	-0-					6
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	20	1	12	2	N	-0-					6
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PATNO OIL & GAS COMPANY NAHURSKI 643327 WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)			71285 310		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SUTTON					
BYRD OPERATING COMPANY			118748												
MASTERTSON 37			WELL #: 3 U		RRCID -> 108768		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 4481 - 4510				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		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				
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08		341 N	225	-0-	-116 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10		372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11		210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
-----															
POWELL 2			WELL #: 1		RRCID -> 117273		COMPL. DATE 03/02/1985		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 4744 - 4770				
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
FLORENCE 29			WELL #: 3		RRCID -> 268270		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3852 - 3930				
06		630 N	378	-0-	-252 B	-2892	378	2			N	-0-			-0-
07		589 N	418	-0-	-171 B	-2892	418	2			N	-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19 B	-2892	508	2			N	-0-			-0-
09		390 N	615	-0-	225 B	-2667	615	2			N	-0-			-0-
10		403 N	275	-0-	-128 B	-2667	275	2			N	-0-			-0-
11		480 N	300	-0-	-180 B	-2667	300	2			N	-0-			-0-
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
THOMSON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 131725		COMPL. DATE 06/17/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4920 - 4982				
06		1050 N	1032	-0-	-18 B	-0-	66	1	966	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	59	1	991	3	N	-0-			-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	70	1	1013	3	N	-0-			-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	66	1	942	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	70	1	967	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONE STAR OIL & GAS			507244												
"TXO"			WELL #: 1		RRCID -> 212768		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5446 - 5468				
06		1200 #	671	-0-	-529 B	-2851	671	3			N	-0-			-0-
07		1240 #	630	-0-	-610 B	-3461	630	3			N	-0-			-0-
08		961 #	610	-0-	-351 B	-3812	610	3			N	-0-			-0-
09		810 #	580	-0-	-230 B	-4042	580	3			N	-0-			-0-
10		775 #	316	-0-	-459 B	-4501	316	3			N	-0-			-0-
11		660 #	496	-0-	-164 B	-4665	496	3			N	-0-			-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		71480 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEAN & BEAN INC.		059966										
BEAN, JOE F.		WELL #: 1		RRCID -> 079205		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574				
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827		Y	NO RPT			66
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827		Y	NO RPT			66
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827		Y	NO RPT			66
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827		Y	NO RPT			66
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827		Y	NO RPT			66
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827		Y	NO RPT			66
-----												
BEAN, JOE F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 079792		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	531		Y	NO RPT			6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	531		Y	NO RPT			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	531		Y	NO RPT			6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	531		Y	NO RPT			6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	531		Y	NO RPT			6
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	531		Y	NO RPT			6
-----												
BEAN, JOE F.		WELL #: 2		RRCID -> 082690		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370		Y	NO RPT			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370		Y	NO RPT			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370		Y	NO RPT			3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370		Y	NO RPT			3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370		Y	NO RPT			3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370		Y	NO RPT			3
-----												
BEAN, JOE F.		WELL #: 2 A		RRCID -> 083918		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766		Y	NO RPT			38
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766		Y	NO RPT			38
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766		Y	NO RPT			38
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766		Y	NO RPT			38
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766		Y	NO RPT			38
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766		Y	NO RPT			38
-----												
BEAN, JOE F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700		Y	NO RPT			90
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700		Y	NO RPT			90
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700		Y	NO RPT			90
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700		Y	NO RPT			90
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700		Y	NO RPT			90
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700		Y	NO RPT			90
-----												
BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073		Y	NO RPT			40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073		Y	NO RPT			40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073		Y	NO RPT			40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073		Y	NO RPT			40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073		Y	NO RPT			40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073		Y	NO RPT			40
-----												
BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 093066		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623		Y	NO RPT			57
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623		Y	NO RPT			57
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623		Y	NO RPT			57
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623		Y	NO RPT			57
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623		Y	NO RPT			57
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623		Y	NO RPT			57

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966										
BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 6152 - 7066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825			Y	NO RPT				52
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825			Y	NO RPT				52
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825			Y	NO RPT				52
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825			Y	NO RPT				52
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825			Y	NO RPT				52
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825			Y	NO RPT				52

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6506 - 6801			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611			Y	NO RPT				34
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611			Y	NO RPT				34
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611			Y	NO RPT				34
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611			Y	NO RPT				34
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611			Y	NO RPT				34
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611			Y	NO RPT				34

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		71480 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
REMUDA OPERATING COMPANY		701606												
SHANNON HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	134377	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7161 - 7336			
06	600	N	198	-0-	-402	-0-	198	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	492	-0-	492	1124	492	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	417	-0-	417	1541	417	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	700	-0-	700	2241	700	3	Y	-0-				-0-
*11	2500	N	715	-0-	-1785	456	715	3	Y	-0-				-0-

BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	145843	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7268 - 7346			
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	N	2		195
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	712	3	3	9	N	3		198
08	744	N	182	-0-	-562	-0-	181	3	1	9	N	1		199
09	780	N	241	-0-	-539	-0-	240	3	1	9	N	1		200
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-		200
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1		201

THOMPSON, J. CLEO		855610			RRCID ->	183588	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7011 - 7020			
SHANNON 46		WELL #:		1										
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7		135
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1197	2	8	9	N	7		142
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1273	2	7	9	N	6		148
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1220	2	8	9	N	7		155
10	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1020	2	14	9	N	13		168
11	1230	N	871	-0-	-359	-0-	856	2	15	9	N	14		182

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			
06	1770	#	1418	-0-	-352	-0-	1418	3	N	-0-				-0-
07	1860	#	1390	-0-	-470	-0-	1390	3	N	-0-				-0-
08	1860	#	1318	-0-	-542	-0-	1318	3	N	-0-				-0-
09	1800	#	1213	-0-	-587	-0-	1213	3	N	-0-				-0-
10	1550	#	1213	-0-	-337	-0-	1213	3	N	-0-				-0-
11	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

PONY CREEK (ELLENBURGER)				72280 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS				
J V A OPERATING COMPANY, INC.				427911							
LANGE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3947 - 4358
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
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			168
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3	N	-0-			168
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	11 3	N	17			185
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	N	2	19 9	2 9	187
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			187
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			187

LANGE-DIERSCHKE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4281 - 4314
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3	N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			-0-
09	240 N	38	-0-	-202	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-

PONY CREEK (GOEN)				72280 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS				
BORDEN, ROLAND INC.				082982							
HAYS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3403 - 3424
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

NIMMO OPERATING CO.				610984			CNTY: TERRELL				
HAYS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3440 - 3452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996											

POULTER (STRAWN)				72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
POULTER 35				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9780 - 9870
06	13860 X	12852	-0-	-1008	-0-	765 1	N	6			63
07	14322 X	13815	-0-	-507	-0-	815 1	N	3	8 1		58
08	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	850 1	N	14			72
09	13560 X	10945	-0-	-2615	-0-	320 1	N	3			75
10	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-		N	NO RPT			75
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-		N	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 38		//CONT.// //CONT.//	72736 375 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
POULTER 38				WELL #: 2	RRCID -> 210676	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10622 - 11034						
06		6270 X	5342	-0-	-928	-0-	313 1 88 9	4941 2	N	80				196
07		6045 X	5898	-0-	-147	-0-	342 1 101 9	5455 2	N	92	110 1			178
08		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	368 1 89 9	5808 2	N	81				259
09		5730 X	5687	-0-	-43	-0-	165 1 36 9	5486 2	N	33	188 1			104
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT				104
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT				104
-----														
POULTER 35				WELL #: 2	RRCID -> 210777	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 10893	PERF. 9915 - 10732						
06		810 N	719	-0-	-91	-0-	43 1 2 9	674 2	N	2				31
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	46 1 2 9	729 2	N	2	5 1			28
08		806 N	745	-0-	-61	-0-	44 1 2 9	699 2	N	2				30
09		720 N	608	-0-	-112	-0-	18 1	590 2	N	-0-				30
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				30
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				30
-----														
POULTER 35				WELL #: 3	RRCID -> 211213	COMPL. DATE 05/10/2005	TOTAL DEPTH 10634	PERF.10054 - 10424						
06		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	155 1 2 9	2449 2	N	2				48
07		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	156 1 2 9	2484 2	N	2	5 1			45
08		2790 X	2613	-0-	-177	-0-	156 1 1 9	2456 2	N	1				46
09		2670 X	2334	-0-	-336	-0-	68 1 1 9	2265 2	N	1				47
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT				47
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT				47
-----														
PAKENHAM RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 212125	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9800 - 9946						
06		810 N	691	-0-	-119	-0-	41 1 1 9	649 2	N	1				154
07		806 N	763	-0-	-43	-0-	45 1 2 9	716 2	N	2	5 1			151
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	703 2	N	2				153
09		690 N	682	-0-	-8	-0-	20 1 1 9	661 2	N	1				154
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				154
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				154

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418				
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
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	2		31
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	9	84	2	N	2	5 1	28
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	76	2	N	2		30
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	9	205	2	N	1		31
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			N	NO RPT		31
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		31
-----													
POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841				
06	6150 X	5649	-0-	-501	-0-	336	1	5309	2	N	4		152
07	6355 X	5867	-0-	-488	-0-	4	9	5518	2	N	3	8 1	147
08	6355 X	5916	-0-	-439	-0-	3	9	5561	2	N	2		149
09	5640 X	5094	-0-	-546	-0-	2	9	4944	2	N	1		150
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	1	9			N	NO RPT		150
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT		150
-----													
POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050				
06	16050 X	15494	-0-	-556	-0-	921	1	14556	2	N	15		212
07	16461 X	16139	-0-	-322	-0-	17	9	15181	2	N	5	12 1	205
08	16461 X	15843	-0-	-618	-0-	952	1	14896	2	N	3		208
09	15930 X	13646	-0-	-2284	-0-	6	9	13245	2	N	2		210
10	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-	399	1			N	NO RPT		210
11	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-	2	9			N	NO RPT		210
-----													
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962				
06	7380 X	6449	-0-	-931	-0-	382	1	6039	2	N	25		148
07	7285 X	6580	-0-	-705	-0-	28	9	6176	2	N	15	46 1	117
08	6882 X	6379	-0-	-503	-0-	387	1	5980	2	N	18		135
09	6450 X	5700	-0-	-750	-0-	17	9	5523	2	N	10		145
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	379	1			N	NO RPT		145
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	20	9			N	NO RPT		145

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 34		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 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	EOM BALANCE
POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250				
06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	147	1	2327	2	N	1			131
07	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	145	1	2314	2	N	1	2	1	130
08	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	153	1	2407	2	N	-0-			130
09	2490 X	2220	-0-	-270	-0-	65	1	2155	2	N	-0-			130
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			130
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			130
POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647				
06	5160 X	4266	-0-	-894	-0-	253	1	4001	2	N	11			26
07	5332 X	4634	-0-	-698	-0-	272	1	4342	2	N	18	27	1	17
08	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	278	1	4390	2	N	11			28
09	4710 X	3546	-0-	-1164	-0-	104	1	3439	2	N	3			31
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			31
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			31
POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500				
06	7860 X	7272	-0-	-588	-0-	433	1	6838	2	N	1			201
07	8184 X	8002	-0-	-182	-0-	471	1	7511	2	N	18	188	1	31
08	8184 X	7561	-0-	-623	-0-	451	1	7109	2	N	1			32
09	7920 X	6297	-0-	-1623	-0-	184	1	6113	2	N	-0-			32
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			32
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			32
POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007				TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286				
06	15690 X	14848	-0-	-842	-0-	882	1	13929	2	N	34	177	1	57
07	16213 X	15517	-0-	-696	-0-	915	1	14592	2	N	9	27	1	39
08	16306 X	15105	-0-	-1201	-0-	900	1	14188	2	N	15			54
09	15780 X	13117	-0-	-2663	-0-	383	1	12715	2	N	17			71
10	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT			71
11	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT			71
POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066				
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	13	1	202	2	N	1			83
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	203	2	N	1	2	1	82
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	202	2	N	1			83
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	6	1	201	2	N	-0-			83
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			83
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			83

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 36 //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998										
06	8310 X	7339	-0-	-971	-0-	434 1	6852 2	N	48	178
07	8370 X	7691	-0-	-679	-0-	53 9	7184 2	N	51 82 1	147
08	7967 X	7415	-0-	-552	-0-	451 1	6916 2	N	55	202
09	7710 X	6686	-0-	-1024	-0-	56 9	6453 2	N	35	237
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	438 1		N	NO RPT	237
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	61 9		N	NO RPT	237
						194 1				
						39 9				
POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904										
06	4230 X	4083	-0-	-147	-0-	243 1	3832 2	N	7	158
07	4371 X	4126	-0-	-245	-0-	8 9	3876 2	N	6 18 1	146
08	4619 X	3845	-0-	-774	-0-	243 1	3608 2	N	7	153
09	4470 X	3523	-0-	-947	-0-	7 9	3417 2	N	3	156
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	229 1		N	NO RPT	156
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	8 9		N	NO RPT	156
						103 1				
						3 9				
POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234										
06	11910 X	11692	-0-	-218	-0-	696 1	10992 2	N	4	163
07	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	4 9	11554 2	N	15 5 1	173
08	12121 X	11704	-0-	-417	-0-	725 1	11004 2	N	2	175
09	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	17 9	11403 2	N	1	176
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	698 1		N	NO RPT	176
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-	2 9		N	NO RPT	176
						343 1				
						1 9				
POULTER (WOLFCAMP) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 27 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL 386310 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POZO RICO (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BARROW 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER 166150 WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
08	T. A.	27	-0-	27	27	27 3		Y	-0-	64
09	T. A.	29	-0-	29	56	29 3		Y	-0-	64
10	T. A.	16	-0-	16	72	16 3		Y	-0-	64
11	T. A.	20	-0-	20	92	20 3		Y	-0-	64

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.//		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1750	3	218	9	Y	198	347	1	43
07	1767 N	1170	-0-	-597	-0-	1090	3	80	9	Y	73			116
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1947	3	481	9	Y	437	351	1	202
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1927	3	254	9	Y	231	351	1	82
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1818	3	222	9	Y	202			284
11	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1750	3	193	9	Y	175	350	1	109
-----														
BELL, CODY				WELL #: 8	RRCID -> 176546	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4910	-		5000			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BELL, C. M.				WELL #: 5	RRCID -> 179114	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4944	-		6448			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BELL, CODY				WELL #: 7	RRCID -> 180792	COMPL. DATE 11/20/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4846	-		4910			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BELL, CODY				WELL #: 2	RRCID -> 190688	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4996	-		6504			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 190691	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 6573	PERF. 4920	-		5018			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST C				WELL #: 2	RRCID -> 191030	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4908	-		4972			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.//		72841 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.				630591									
BELL, CODY 11				WELL #:	2	RRCID ->	189232	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4738 - 4758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
06	1680 X	905	-0-	-775	-0-	905	2		N	-0-			81
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			81
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			81
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			81
*10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			81
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

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
06	570 #	315	-0-	-255	-0-	315	2		N	-0-			83
07	558 #	282	-0-	-276	-0-	282	2		N	-0-			83
08	558 #	240	-0-	-318	-0-	240	2		N	-0-			83
09	390 #	278	-0-	-112	-0-	278	2		N	-0-			83
10	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-			83
11	330 #	143	-0-	-187	-0-	143	2		N	-0-			83

FORTUNE ENERGY, INC.				278757									
PROBANDT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	078886	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7038 - 7108
06	600 #	444	-0-	-156	-0-	427	2	17	9	N	15		169
07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8		177
08	620 #	464	-0-	-156	-0-	462	2	2	9	N	2		179
09	600 #	590	-0-	-10	-0-	576	2	14	9	N	13		192
10	682 #	593	-0-	-89	-0-	585	2	8	9	N	7		199
11	660 #	568	-0-	-92	-0-	560	2	8	9	N	7		206

MEADCO PROPERTIES				556500									
U.T. 38 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	111989	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6781 - 6908
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			40
07	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			40
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			40
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			40
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			40
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			40

U.T. 39				WELL #:	2	RRCID ->	118906	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6863 - 6916
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2		Y	-0-			120
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-			120
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-			120
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2		Y	-0-			120
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			120
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2		Y	-0-			120

SUGG, A. "5"				WELL #:	1	RRCID ->	182020	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7022 - 7100
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			79
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			79
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			79
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			79
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			79
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			79

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500								
SUGG, A. "6"		WELL #:		1	RRCID ->	188387	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7136 - 7266
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	
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		102	
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		102	
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		102	
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		102	
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		102	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		102	
-----												
U.T. 38 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	239287	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6870 - 6916
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		130	
07	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2	N	-0-		130	
08	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	2	N	-0-		130	
09	240 #	77	-0-	-163	-0-	77	2	N	-0-		130	
10	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-		130	
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		130	
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
RICHEY 55		WELL #:		1	RRCID ->	083867	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7289 - 7296
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRIS -60-		WELL #:		4	RRCID ->	103994	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6520 - 6557
06	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
07	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
08	465 #	80	-0-	-385	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
09	450 #	79	-0-	-371	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
10	434 #	75	-0-	-359	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
11	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
-----												
RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6732 - 6744
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		30	
07	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		30	
08	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	2		32	
09	990 #	958	-0-	-32	-0-	952	3	N	6	9	5	
10	1023 #	956	-0-	-67	-0-	953	3	N	3	9	40	
11	990 #	965	-0-	-25	-0-	959	3	N	6	9	45	
-----												
PROBANDT -4-		WELL #:		5	RRCID ->	114092	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7034 - 7082
06	510 #	505	-0-	-5	-0-	495	3	N	9		186	
07	527 #	516	-0-	-11	-0-	510	3	N	6		191	
08	527 #	470	-0-	-57	-0-	438	3	N	32	9	45	
09	510 #	506	-0-	-4	-0-	505	3	N	1	9	46	
10	527 #	359	-0-	-168	-0-	359	3	N			46	
11	510 #	375	-0-	-135	-0-	375	3	N			46	
-----												
RICHEY 43A		WELL #:		7	RRCID ->	116172	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6839 - 6855
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2016 - P/A 06/23/16												



-----																
PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3				N	-0-				129
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3				N	-0-	105	1		24
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3				N	-0-				24
09	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	3				N	-0-				24
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	3				N	-0-				24
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	233	3	6	9		N	5	5	8		24
-----																
BELLAWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968																
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781																
06	1740 #	1539	-0-	-201	-0-	1537	3	2	9		N	2	2	8		-0-
07	1922 #	1518	-0-	-404	-0-	1518	3				N	-0-				-0-
08	1922 #	1472	-0-	-450	-0-	1472	3				N	-0-				-0-
09	1860 #	1204	-0-	-656	-0-	1204	3				N	-0-				-0-
10	1829 #	1042	-0-	-787	-0-	1042	3				N	-0-				-0-
11	1530 #	889	-0-	-641	-0-	889	3				N	-0-				-0-
-----																
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699																
06	1020 #	1019	-0-	-1	-0-	84	1	933	3		N	2	138	1		58
						2	9									
07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	87	1	974	3		N	-0-				58
08	1085 #	1053	-0-	-32	-0-	87	1	966	3		N	-0-				58
09	1050 #	998	-0-	-52	-0-	84	1	914	3		N	-0-				58
10	1054 #	1019	-0-	-35	-0-	87	1	932	3		N	-0-				58
11	1020 #	972	-0-	-48	-0-	84	1	888	3		N	-0-				58
-----																
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850																
06	1590 #	1541	-0-	-49	-0-	84	1	1453	3		N	4				99
						4	9									
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	87	1	1519	3		N	2				101
						2	9									
08	1612 #	1582	-0-	-30	-0-	87	1	1492	3		N	3				104
						3	9									
09	1530 #	1410	-0-	-120	-0-	84	1	1323	3		N	3				107
						3	9									
10	1612 #	1607	-0-	-5	-0-	87	1	1519	3		N	1	78	1		30
						1	9									
11	1560 #	1482	-0-	-78	-0-	84	1	1398	3		N	-0-				30
-----																

OIL AND GAS DIVISION

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516	
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
06	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	84 1	928 3	N	6	1	8		203
07	1085 #	1030	-0-	-55	-0-	87 1	936 3	N	6	1	8		208
08	1085 #	1031	-0-	-54	-0-	87 1	941 3	N	3				211
09	1020 #	982	-0-	-38	-0-	84 1	891 3	N	6				217
10	1054 #	932	-0-	-122	-0-	87 1	837 3	N	7	177	1		47
11	1020 #	872	-0-	-148	-0-	84 1	788 3	N	-0-				47
-----													
RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876	
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	614 3	12 9	N	11	148	1		28
07	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-				28
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	626 3		N	-0-				28
09	630 #	611	-0-	-19	-0-	607 3	4 9	N	4				32
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	627 3	7 9	N	6				38
11	630 #	621	-0-	-9	-0-	614 3	7 9	N	6				44
-----													
SIANA OIL & GAS HILDEBRAND		WELL #:		2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 - 7462	
06	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1268 3	69 9	N	63	185	1		32
07	2186 R	2186	-0-	-0-	-0-	1923 3	263 9	N	239	177	1	2 8	92
08	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1688 3	174 9	N	158	177	1		73
09	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1415 3	229 9	N	208	174	1		107
10	2201 #	1559	-0-	-642	-0-	1372 3	187 9	N	170	192	1		85
11	2130 #	1454	-0-	-676	-0-	1289 3	165 9	N	150				235
-----													
Q MAN (CANYON SAND) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. NATIONWIDE		WELL #:		1	RRCID ->	216779	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8564 - 8646	
06	900 N	762	-0-	-138	-0-	761 2	1 9	N	1				67
07	1116 N	855	-0-	-261	-0-	852 2	3 9	N	3				70
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	874 2	2 9	N	2				72
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	812 2	3 9	N	3				75
10	868 N	635	-0-	-233	-0-	628 2	7 9	N	6				81
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	N	3				84
-----													
SCOTTISH RITE 121		WELL #:		1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8638 - 8710	
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1774 2	24 9	N	22				55
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1686 2	15 9	N	14				69
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1752 2	25 9	N	23				92
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669 2	9 9	N	8				100
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1733 2	8 9	N	7				107
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT				107
-----													
BETTIS, BOYLE & STOVALL SCOTTISH RITE		WELL #:		1	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8646 - 8666	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-				-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-				-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-				-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-				-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-				-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-				-0-

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN  
 BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360  
 SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			74
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			74
08		992 N	574	-0-	-418	-0-	574	3		N	-0-			74
09		840 N	542	-0-	-298	-0-	542	3		N	-0-			74
10		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			74
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3		N	-0-			74

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
 3-D OIL & GAS 953631  
 LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			11
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			11
*08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			11
*09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			11
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			11
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10102 - 10372

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	640	-0-	-110	-0-	640	2		N	-0-			6
07		744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-			6
08		744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2		N	-0-			6
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-			6
*10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			6
*11		660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2		N	-0-			2

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741  
 READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-		-0-
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	N	-0-		-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	-0-		-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	97	1	899	2	N	-0-		-0-
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	88	1	855	2	N	-0-		-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		930 N	862	-0-	-68	-0-	91	1	771	2	N	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1312	2	N	-0-		-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	133	1	1280	2	N	-0-		-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1265	2	N	-0-		-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	135	1	1250	2	N	-0-		-0-
*11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	124	1	1201	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 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	
06	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	115 1	975 2	N	-0-	-0-	
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	113 1	1083 2	N	-0-	-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	112 1	1083 2	N	-0-	-0-	
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	111 1	1045 2	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	116 1	1076 2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	105 1	1023 2	N	-0-	-0-	
-----											
READ 1		WELL #: 4		RRCID -> 174961		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196		
06	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	124 1	1051 2	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	94 1	906 2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	94 1	905 2	N	-0-	-0-	
09	1170 N	966	-0-	-204	-0-	93 1	873 2	N	-0-	-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	97 1	899 2	N	-0-	-0-	
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	87 1	847 2	N	-0-	-0-	
-----											
READ 4		WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327		
06	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	123 1	1031 2	N	-0-	18	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	119 1	1147 2	N	-0-	18	
08	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	115 1	1114 2	N	-0-	18	
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	113 1	1065 2	N	-0-	18	
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	118 1	1098 2	N	-0-	18	
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	109 1	1060 2	N	-0-	18	
-----											
READ 3		WELL #: 1		RRCID -> 184165		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278		
06	720 N	468	-0-	-252	-0-	50 1	418 2	N	-0-	-0-	
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	62 1	595 2	N	-0-	-0-	
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	60 1	581 2	N	-0-	-0-	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	56 1	522 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	58 1	538 2	N	-0-	-0-	
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	53 1	511 2	N	-0-	-0-	
-----											
SOGO III LLC		800311		RRCID -> 208189		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318		
READ "2"		WELL #: 1									
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	N	-0-	-0-	
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	20 1	322 3	N	-0-	-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	409 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	19 1	317 3	N	-0-	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	20 1	332 3	N	-0-	-0-	
-----											
REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REAGAN		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002									
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095641		COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REBECCA (HARKEY)		75117 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
CARAWAY OPERATING CO.		130690								
REICHERT 36		WELL #: 1		RRCID -> 185175		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240		
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
06	300 #	214	-0-	-86	-0-	214 3	N	-0-		25
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		25
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		25
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		25
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-		25
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320 3	N	-0-		25

  

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		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RED FLAT, E. (GARDNER)		75257 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
CHISHOLM OPERATING, INC.		149454								
THORPE		WELL #: 1		RRCID -> 249943		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16										

  

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
SAM		WELL #: 108		RRCID -> 128313		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PERMIAN RESOURCES, LLC		655836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN		
HUGHES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 147118		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392		
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
06	600 #	283	-0-	-317	-0-	283 2	Y	-0-	62 1	25
07	620 #	278	-0-	-342	-0-	275 2	Y	3		28
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	4		32
09	540 #	264	-0-	-276	-0-	262 2	Y	2		34
*10	279 #	136	-0-	-143	-0-	136 2	Y	-0-		34
11	330 #	143	-0-	-187	-0-	136 2	Y	6		40

-----

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

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
06	750 #	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	775 #	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	750 #	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

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
06	1650 #	1597	-0-	-53	-0-	1571	3	26	9	N	24					104
07	1674 #	1432	-0-	-242	-0-	1421	3	11	9	N	10					114
08	1643 #	1410	-0-	-233	-0-	1380	3	30	9	N	27					141
09	1590 #	1359	-0-	-231	-0-	1347	3	12	9	N	11					152
10	1643 #	1560	-0-	-83	-0-	1545	3	15	9	N	14					166
11	1590 #	1559	-0-	-31	-0-	1548	3	11	9	N	10					176

-----

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN  
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652  
 ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

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
06	3000 N	3825	-0-	825	-0-	3692	3			N	-0-	2	1			-0-
07	3100 N	3551	-0-	451	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	2233	2233	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
09	3776	3776	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
*10	2099	2099	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
*11	2958	2958	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

-----

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION  
 MUNSON OPERATING, INC. 593193  
 OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

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
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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
06	3600 #	3461	-0-	-139	-0-	3443	2	18	9	Y	16					222
07	3689	3532	-0-	-157	-0-	3528	2	4	9	Y	4					226
08	3689	3396	-0-	-293	-0-	3353	2	43	9	Y	39	183	1			82
09	3540 #	3337	-0-	-203	-0-	3298	2	39	9	Y	35					117
10	3565 #	3520	-0-	-45	-0-	3470	2	50	9	Y	45					162
11	3450 #	3277	-0-	-173	-0-	3242	2	35	9	Y	32					194

-----

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO  
W.R. GUFFEY LLC 887901  
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

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
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-			-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2	N	-0-			-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911  
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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 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
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2633 2	68 9	N	62	190 1	2
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2599 2	68 9	N	62		64
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2360 2	2 9	N	2		66
09	2700 N	2455	-0-	-245	-0-	2453 2	2 9	N	2		68
10	2666 N	2470	-0-	-196	-0-	2468 2	2 9	N	2		70
*11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2304 2	2 9	N	2		72

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

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
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		269
07	1798 N	426	-0-	-1372	-0-	426 2		N	-0-		269
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2		N	-0-		269
09	510 N	206	-0-	-304	-0-	206 2		N	-0-		269
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		269
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-		269

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825  
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
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
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			97
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			97
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			97
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-			97
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	N	-0-			97
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			97
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435										
CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257		PERF. N/A		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2	N	-0-			-0-
11	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 1		RRCID -> 087054		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 4787 - 4796		
06	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2	N	-0-			-0-
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2	N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 089065		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4833 - 4837		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2	N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 2		RRCID -> 089784		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6748 - 6764		
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2	N	-0-			-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-			-0-
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
APACHE CORPORATION		027200										
MAYER		WELL #: 2A		RRCID -> 202855		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 6942 - 7023		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MAYER		WELL #: 1A		RRCID -> 202857		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
-----											
MAYER		WELL #: 3A		RRCID -> 202859		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
APPROACH OPERATING LLC		028625		RRCID -> 087213		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508			
ROUSSELOT "A"		WELL #: 2									
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	-0-		-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
-----											
C&J ENERGY SERVICES		120531		RRCID -> 080621		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389			
FIELDS "51"		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		164305		RRCID -> 065140		COMPL. DATE 10/31/1975		TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A			
BERGER 1		WELL #: 1									
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		191
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		191
08	744 N	113	-0-	-631	-0-	113	2	N	-0-		191
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		191
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		191
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
-----											
CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696			
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048									
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		102
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		102
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		102

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844							
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				145
-----									
FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 3060		RRCID -> 105471		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 4060		RRCID -> 107715		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				200
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		200
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		200
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		200
-----									
CAIN		WELL #: 107		RRCID -> 114318		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		-0-
-----									
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003												
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330												
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
-----												
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2	N	-0-			-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555												
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	3			7
							3 9					
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-			7
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	1			8
							1 9					
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-			8
*10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-			8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
-----												
SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966												
06		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A												
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 2		RRCID -> 051822		COMPL. DATE 09/10/1971		TOTAL DEPTH 6250 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	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								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A								
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813								
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 7430 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	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	2	4	1			1	
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	1					2	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	1					3	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-	2	1			1	
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
FIELDS 15										WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
REED 116										WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1	1	1			-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	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						
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1			1
						1	9							
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	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						
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			2
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			2
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	1			3
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A						
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	56	1	450	3	Y	2	5	1	2
						2	9							
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	3			5
						3	9							
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	374	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	4			6
						4	9							
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	47	1	369	3	Y	2	4	1	4
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971			TOTAL DEPTH 6000 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	110 3	Y	1	1 1		1
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-			1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	105 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	12 1	97 3	Y	2			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9						
						13 1	101 3	Y	-0-	1 1		1
								Y	NO RPT			1
-----												
FIELDS 21		WELL #: 1		RRCID -> 052982		COMPL. DATE 02/20/1972			TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	263 3	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 1		RRCID -> 052998		COMPL. DATE 05/28/1972			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	11			14
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 9						
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	2	5 1		11
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 9						
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	3			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9						
								Y	NO RPT			14
-----												
-8- FRIESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971			TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 20		WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	102	1	394	3	N	1	5	1	3
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	67	1	403	3	N	1			4
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	100	1	419	3	N	-0-			4
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	390	3	N	1	3	1	2
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	88	1	405	3	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A						
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	15	1	149	3	Y	1			1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			1
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	13	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A						
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	13	1	303	3	Y	2	3	1	1
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	1			2
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	1			3
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	1	3	1	1
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A														
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A														
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	3	Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	81	1	549	3	Y	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	507	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	79	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A														
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	47	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	50	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	1	2	1	1
						1	9							
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	1			2
						1	9							
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	1	2	1	1
						1	9							
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-			1
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	Y	2	5 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	3		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A			
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	134 1	475 3	N	4	5 1	3
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4 9	512 3	N	4		7
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	127 1	383 3	N	1	6 1	2
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1 9	381 3	N	5		7
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	123 1	395 3	N	2	5 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		4

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A			
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	22 1	176 3	N	2	3 1	2
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	2 9	177 3	N	2		4
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	176 3	N	-0-	3 1	1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 9	162 3	N	3		4
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23 1	170 3	N	2	3 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		N	NO RPT		3

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	31 1	249 3	N	3	3 1	2
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 9	255 3	N	1		3
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	256 3	N	1	3 1	1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9	240 3	N	3		4
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	33 1	253 3	N	1	3 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 1		N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973		TOTAL DEPTH 6619 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
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	Y	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	Y	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	Y	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	Y	-0-	-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 3	Y	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 3	Y	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16 1	105 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973			TOTAL DEPTH 5950 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
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	12 1	93 3	Y	1	1 1	1
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 9					1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	95 3	Y	-0-		1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	98 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	100 3	Y	1	1 1	1
								Y	NO RPT		1
VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973			TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y	1	1 1	1
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 9					1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	Y	-0-		1
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	73 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	74 3	Y	1	1 1	1
								Y	NO RPT		1
REED 116		WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973			TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	1	1 1	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	76 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A		
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-		-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	1	2 1		3
						1 9						
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	2	2 1		3
						2 9						
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	1	1 1		3
						1 9						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	1	1 1		3
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	1 1		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	1			1
						1 9						
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	14			15
						15 9						
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	31			46
						34 9						
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	43 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367			
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
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	87	1	519	3	Y	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	86	1	489	3	Y	-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	85	1	393	3	Y	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	73	1	354	3	Y	-0-
10	589 N	233	-0-	-356	-0-	44	1	189	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	Y	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	3	Y	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	3	Y	-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A			
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	1		2
						1	9						
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1		2
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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				
06	810 N	690	-0-	-120	-0-	44	1	646	3	N	-0-		1
07	775 N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	3	N	-0-		1
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	N	-0-		1
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	N	-0-		1
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	46	1	667	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A				
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	40	1	588	3	N	-0-		1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-		1
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	N	-0-		1
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-		1
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	41	1	590	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	10 1	152 3		N	-0-			-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3		N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3		N	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A						
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3		Y	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3		Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3		Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	3 1	11 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	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						
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	7 1	161 3		Y	-0-	1 1		-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3		Y	1			1
							1 9							
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3		Y	-0-			1
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3		Y	1	1 1		1
							1 9							
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	9 1	162 3		Y	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
-----														
SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A						
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	3 1	45 3		Y	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3		Y	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3		Y	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3		Y	-0-			-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3		Y	-0-			-0-
11		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						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	15	1	289	3	N	3	2	1			3
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	13	1	277	3	N	2	2	1			3
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	3	2	1			4
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	3	4	1			3
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	3	3	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					3
-----																
MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A								
06	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973		TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A								
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	27 1	514 3	N	4	2 1	5
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	4 9	516 3	N	4	4 1	5
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	N	3	3 1	5
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	4 9	493 3	N	4	5 1	4
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	27 1	494 3	N	4	4 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		4
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	23 1	336 3	N	-0-		1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	23 1	346 3	N	-0-		1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	N	-0-	1 1	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	N	1		1
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	1 9					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	N	-0-		1
-----											
MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 3	N	-0-		1
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	N	-0-		1
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-		1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-		1
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974			TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	20	11	1	1 8 19
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	9	184	3	N	18	13	1	24
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	18	13	1	29
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	9	23	1	15
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	9	162	3	N	7	9	1	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1			N	NO RPT			13
-----														
HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974			TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A					
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASKEW & GLIMP 42		WELL #: 1		RRCID -> 057541		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	183	3	Y	30			30
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33	9	188	3	Y	-0-			30
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			30
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-			30
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A								
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2			Y	-0-	3	1	1
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		4	2	2	9	Y	2			3
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		6	3	1	9	Y	1	3	1	1
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-	1	1	-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-		4	3	1	9	Y	1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
-----																
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-			-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		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								
06		60 N	10	-0-	-50	-0-		10	3			Y	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-		6	1	145	3	Y	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-		3	1	76	3	Y	1			1
								1	9							
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
11		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								
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	N	1	1	1	2
								1	9							
07		31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	26	3	N	1	1	1	2
								1	9							
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	N	-0-	1	1	1
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	N	1	1	1	1
								1	9							
10		31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
06		90 N	85	-0-	-5	-0-		6	1	78	3	N	1	1	1	1
								1	9							
07		93 N	51	-0-	-42	-0-		4	1	47	3	N	-0-			1
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		8	1	98	3	N	-0-			1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	N	-0-			1
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-		5	1	69	3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8494 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
06	256 X	50	-0-	-206	-0-	3	1	44	3	Y	3		4
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3	9	45	3	Y	2	4 1	2
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2		4
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	4 1	1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	2		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		3
-----													
WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	3	N	-0-		2
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	1		3
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	N	-0-		3
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	3	N	-0-		3
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	792	3	N	2		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		5
-----													
FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974		TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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					
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
11	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		
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	22 1	180 3	N	1	2 1
						1 9				
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	22 1	186 3	N	1	
						1 9				
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24 1	185 3	N	1	2 1
						1 9				
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	175 3	N	2	
						2 9				
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	23 1	183 3	N	1	2 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47 1	471 3	N	2	10
						2 9				
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	47 1	480 3	N	1	11
						1 9				
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48 1	473 3	N	1	4 1
						1 9				
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	44 1	433 3	N	1	9
						1 9				
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	43 1	459 3	N	-0-	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
FIELDS 16		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974		TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	9 1	35 3	N	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 1	34 3	N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 3	N	-0-	-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
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
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	1			1
						1 9						
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-			1
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-			1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-			1
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	1	2 1		1
						1 9						
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	143 3	N	1			2
						1 9						
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	142 3	N	1	2 1		1
						1 9						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	136 3	N	2			3
						2 9						
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	139 3	N	1	2 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
SAWYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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			
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974			TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A			
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	24 1	180 3	Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 3	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23 1	151 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	20 1	137 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974			TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 105		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974		TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	1			1
						1 9						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	94	-0-	-154	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 3	Y	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	Y	-0-			-0-
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON 6		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974		TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	13 1	195 3	N	1	1 1		2
						1 9						
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-			2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	-0-			2
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	1	1 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500		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
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	24 1	355 3	N	-0-		1
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	25 1	367 3	N	-0-		1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	N	-0-	1 1	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	325 3	N	1		1
						1 9					
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	26 1	367 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	14		26
						15 9					
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	9	21 1	13
						10 9					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	10	1 8	22
						11 9					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	9	18 1	13
						10 9					
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	14		27
						15 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
-----											
VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 6091		PERF. N/A	
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	23 1	183 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	189 3	Y	1		2
						1 9					
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	189 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	179 3	Y	2		3
						2 9					
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	24 1	186 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370		PERF. N/A	
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	33 1	197 3	Y	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 3	Y	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29 1	136 3	Y	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	132 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	32 1	140 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A				
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
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A				
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
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-		-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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				
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
06		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	80 1	1175 3	N	-0-	1 1	1
07		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	81 1	1213 3	N	1		2
							1 9					
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	81 1	1172 3	N	-0-	1 1	1
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78 1	1114 3	N	1		2
							1 9					
10		1302 N	1068	-0-	-234	-0-	69 1	999 3	N	-0-	1 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A				
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
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	50 1	299 3	Y	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	53 1	302 3	Y	-0-		-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	44 1	206 3	Y	-0-		-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	43 1	208 3	Y	-0-		-0-
10		341 N	249	-0-	-92	-0-	47 1	202 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974		TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A				
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
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 3	Y	-0-		-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 5432 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					1
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A								
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	134	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	161	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	163	1	791	3	Y	-0-					-0-
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	176	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974			TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	24 3	Y	3		3	2 1			5
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 9	23 3	Y	2		2	2 1			5
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	2		2	2 1			5
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 9	23 3	Y	2		2	2 1			5
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	Y	2		2	2 1			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y			NO RPT				5
-----															
BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A						
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	3						4
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 9	62 3	Y	2			4 1			2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	2						4
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 9	56 3	Y	1			4 1			1
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	2						3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y			NO RPT				3
-----															
MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			1 1			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-						-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-						-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-						-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
-----															
MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			1 1			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-						-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-						-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	1						1
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	1 9	80 2	Y	-0-						1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		Y			NO RPT				1
-----															
MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A						
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	8 1	160 3	N	2			1 1			2
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	2 9	158 3	N	-0-			1 1			1
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	2			1 1			2
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 9	156 3	N	-0-			1 1			1
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	1			1 1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N			NO RPT				1

-----														
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		1151S	RRCID ->	060262	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7200	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			Y	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			Y	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		2	RRCID ->	060267	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	6027	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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			
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	15 1	121 3		N	-0-			2
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	125 3		N	1			3
							1 9							
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	103 3		N	-0-	1 1		2
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3		N	-0-			2
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	17 1	129 3		N	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----														
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		3	RRCID ->	060325	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	6443	PERF. N/A			
06		540 N	195	-0-	-345	-0-	18 1	176 3		N	1			7
							1 9							
07		403 N	189	-0-	-214	-0-	17 1	171 3		N	1			8
							1 9							
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3		N	3	3 1		8
							3 9							
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	60 1	592 3		N	1			9
							1 9							
*10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	56 1	593 3		N	-0-			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
-----														
MAYER 17		WELL #:		1	RRCID ->	060338	COMPL. DATE	12/06/1974	TOTAL DEPTH	7802	PERF. N/A			
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2		Y	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2		Y	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2		Y	1			1
							1 9							
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2		Y	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974			TOTAL DEPTH 6947 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
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1	1
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9							1
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	NO RPT			-0-
-----														
KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A					
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1	1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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					
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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					
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975			TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A					
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	8	-0-	-3	-0-		8 3		Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3	Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	26 3	Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
11	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

06	300 N	131	-0-	-169	-0-		131 3		Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		Y	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		5 1	41 3	N	-0-			1
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		6 1	42 3	N	-0-			1
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		6 1	36 3	N	1	1 1		1
							1 9						
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-		5 1	39 3	N	-0-			1
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		5 1	39 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	N	2	9
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	56	1	424	3	N	-0-	9
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	63	1	394	3	N	2	7
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	N	1	8
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	3	N	-0-	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	N	3	2
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	N	3	5
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	1	2
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	2
10	341 N	50	-0-	-291	-0-	6	1	44	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	1	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	1	1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	1
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-	-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975			TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A			
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	33	1	492	3	N	-0-	1
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-	1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	N	-0-	1
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	N	-0-	1
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	36	1	521	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8500 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
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36 1	437 3	Y	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39 1	469 3	Y	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39 1	503 3	Y	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	441 3	Y	-0-	-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44 1	535 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	Y	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	1	1
						1 9				1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	-0-	1
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 2	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-	-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	Y	-0-	1
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	Y	1	2
						1 9				
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1	382 2	Y	-0-	2
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	Y	-0-	2
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	19 1	380 2	Y	1	3
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
MAYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 061861		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	-0-	1
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	Y	-0-	1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	338 2	Y	1	2
						1 9				
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	Y	-0-	2
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	1	3
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
WILSON, DUKE												
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
//CONT.// 252131												
WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		120 N	94	-0-	-26	-0-		6 1	87 3	N	1	2
								1 9			1 1	
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-		10 1	144 3	N	-0-	2
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-		6 1	83 3	N	-0-	1
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1	63 3	N	1	2
								1 9				
10		155 N	64	-0-	-91	-0-		4 1	59 3	N	1	2
								1 9			1 1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A												
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-		6 1	110 3	N	-0-	1
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	129 3	N	1	1
								1 9				
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		7 1	141 3	N	1	1
								1 9				
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-		7 1	129 3	N	1	1
								1 9				
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		8 1	131 3	N	1	1
								1 9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH												
WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A												
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3		Y	-0-	-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3		Y	-0-	-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		Y	-0-	-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 3		Y	-0-	-0-
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 3		Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH												
WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A												
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		Y	-0-	-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		Y	-0-	-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		Y	-0-	-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-		123 3		Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JONES 118												
WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975			TOTAL DEPTH 7620 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348		COMPL. DATE 05/22/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A			
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	-0-			-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	16 3	N	1	1 1		2
						1 9						
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1 1		1
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	28 1	531 3	N	5	3 1	6
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6 9	564 3	N	3	4 1	5
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	557 3	N	4	4 1	5
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	3 9	543 3	N	4	5 1	4
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	27 1	546 3	N	5	4 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		5
						30 1					
						32 1					
						6 9					
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A			
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	15 1	222 3	Y	1	1 1	1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 9	226 3	Y	-0-		1
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	16 1	214 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-		1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-		1
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		1
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A			
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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												
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A												
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-	6
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-	6
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-	6
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-	6
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 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	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	2	1	2
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	9	100	3	N	1	1	2
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	2
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9	96	3	N	1	2	1
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	2	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1			N			2
						2	9						
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	2
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	9	27	3	N	1	1	2
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	9	28	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1			N	NO RPT		1
MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A													
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A													
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-		-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1	1
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	17	1	220	3	N	1	1	1
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	1	1	1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	1	1	1
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	1
						1	9						
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	119	1	258	3	Y	-0-		1
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-	1	1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	18	1	244	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A													
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-		-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A													
06	4470 X	3938	-0-	-532	-0-	349	1	3589	2	Y	-0-		-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	211	1	4007	2	Y	-0-		-0-
08	4154 X	4066	-0-	-88	-0-	189	1	3877	2	Y	-0-		-0-
09	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	316	1	3503	2	Y	-0-		-0-
10	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	342	1	3416	2	Y	-0-		-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT		-0-
RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A													
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	77	1	873	3	Y	-0-		-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	3	Y	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	84	1	854	3	Y	-0-		-0-
10	961 N	861	-0-	-100	-0-	82	1	779	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A													
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	1	1	2
						1	9						
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1	1	1
						1	9						
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1
						1	9						
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	2	Y	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-		-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	1		1
							1	9						
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-		1
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	1 1	-0-
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	1		1
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
11		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														
06		390 N	336	-0-	-54	-0-	17	1	319	2	Y	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-		-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-		-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-		-0-
10		558 N	396	-0-	-162	-0-	19	1	377	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A														
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	1 1	-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	1		1
							1	9						
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-		1
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
*10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1 1	-0-
11		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								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 7373 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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				
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	320	3	N	1					2
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					2
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					2
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					2
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	2	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A						
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	2	2	1			1
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	1	1	1			1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	2					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 064516		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARD, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A						
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
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	
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	13	1	255	3	N	2	1 1	2
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	2	9	262	3	N	1	1 1	2
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	1	1 1	2
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	9	249	3	N	1	2 1	1
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	251	3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A					
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	16	1	304	3	N	1	1 1	1
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	1	9	294	3	N	-0-		1
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	1	1 1	1
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1	1 1	1
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	9	341	3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1			N	NO RPT		1
-----													
MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	4	2 1	4
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	9	325	3	N	1	2 1	3
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	4	3 1	4
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	9	281	3	N	1	3 1	2
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	15	1	257	3	N	3	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
-----													
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
MEADOR 57			WELL #:		1	RRCID ->	064906	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	3	Y	-0-		20
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	3	Y	2		22
							2	9						
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	3	Y	2		24
							2	9						
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	44	1	1601	3	Y	6		30
							7	9						
10		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	41	1	1498	3	Y	-0-		30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
-----														
ESPY 41			WELL #:		3	RRCID ->	064938	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5938	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		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		
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-		-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:		3	RRCID ->	065143	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A		
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	9	1	180	3	N	2	1 1	2
							2	9						
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1 1	2
							1	9						
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1 1	2
							1	9						
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	2 1	1
							1	9						
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	173	3	N	1	1 1	1
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:		5	RRCID ->	065144	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	7402	PERF. N/A		
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	8	2 1	6
							9	9						
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	4 1	2
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	1 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	28	1	567	3	N	2	3
						2	9				2	1
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	29	1	583	3	N	2	3
						2	9				2	1
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	2	3
						2	9				2	1
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	2	2
						2	9				3	1
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	3	3
						3	9				2	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

  

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
06	420 N	76	-0-	-344	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-	-0-
11	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												
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-	1
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A												
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	1	1
						1	9					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-	1
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

  

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A												
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	1	1
						1	9					
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	1
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 065404		COMPL. DATE 02/21/1976			TOTAL DEPTH 8240 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	* PERF CODE	EOM BALANCE
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	6	1	119	3	N	1	1	2
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	N	1	1	2
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	1	1	2
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	1	1
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	9	1	159	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-		1
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-		1
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	1	1	1
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240				
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	1	1
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1		1
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-		1
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	1	1	1
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A				
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	155	3	N	2	1	2
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1	1	2
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1	1	2
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	1	2	1
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	176	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MEADOR "189"		WELL #: 1		RRCID -> 065786		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 7990 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	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		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	1		1	
						1	9							
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-		1	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-		1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	
-----														
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A				
06	780 N	251	-0-	-529	-0-	22	1	229	2	Y	-0-		-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		-0-	
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	99	1	986	2	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
WARD, RIP -H-		WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6640		PERF. N/A				
06	570 N	422	-0-	-148	-0-	20	1	402	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	360	-0-	-136	-0-	17	1	343	3	N	-0-		-0-	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-		-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-		-0-	
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SHURLEY 139		WELL #: 2		RRCID -> 066048		COMPL. DATE 03/18/1976		TOTAL DEPTH 6773		PERF. N/A				
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	17	1	193	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	1			1
						1	9							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6465 - 7956				
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-			1
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	234	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 9200 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	AMT CODE	BALANCE
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	63 1	713 3	Y	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	65 1	754 3	Y	-0-	-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	67 1	738 3	Y	-0-	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71 1	723 3	Y	-0-	-0-
10	806 N	708	-0-	-98	-0-	67 1	641 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976		TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	122 1	200 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	Y	2	1 1
						2 9				
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	Y	-0-	1 1
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	354 3	N	1	1 1
						1 9				
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20 1	367 3	N	-0-	1
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	361 3	N	1	1 1
						1 9				
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	351 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	N	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N	1	1
						1 9				
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	N	-0-	1
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	N	-0-	1 1				-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	N	1					1
							1 9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	N	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	N	-0-	1 1				-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 3	N	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
-----																
GALBREATH 65		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A								
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
-----																
GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A								
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	Y	Y	1					2
							1 9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	Y	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	Y	1					3
							1 9									
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	23 1	316 3	Y	Y	-0-	2 1				1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					1
-----																
KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A								
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	Y	1	1 1				-0-
							1 9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	Y	1	1 1				-0-
							1 9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	259 3	Y	Y	1					1
							1 9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	234 3	Y	Y	-0-	1 1				-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	Y	Y	1	1 1				-0-
							1 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
-----																
FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A								
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	1
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	9	291	2	Y	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	1
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	9	253	3	Y	-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
-----											
GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A		
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	2
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	9	369	3	Y	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	1
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	18	1	319	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
-----											
KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	116	1	474	3	Y	1
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1	9	474	3	Y	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	415	3	Y	1
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	107	1	330	3	Y	1
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	576	3	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
-----											
HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975			TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A		
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	Y	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	-0-
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	71	1	480	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976		TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	16 1	308 3	N	1 1	1
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 9	324 3	N	-0-	1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 3	N	1 1	1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 3	N	1 1	1
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	1 9	315 3	N	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16 1		N	NO RPT	1
						1 9				
-----										
LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A		
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	22 1	285 3	Y	-0-	20
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 3	Y	-0-	20
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	Y	-0-	20
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	Y	-0-	20
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3	Y	-0-	20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34 1	507 3	N	-0-	1
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	537 3	N	-0-	1
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	525 3	N	-0-	1
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35 1	506 3	N	-0-	1
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37 1	530 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
06	870 N	697	-0-	-173	-0-	44 1	653 3	N	-0-	1
07	930 N	731	-0-	-199	-0-	46 1	685 3	N	-0-	1
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52 1	757 3	N	-0-	1
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70 1	1000 3	N	-0-	1
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69 1	993 3	N	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	-0-
*10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	232	1	2214	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A												
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	1	1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-	1
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-	1
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-	1
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A												
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	23	1	228	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	7
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	7
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	7
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	7
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 32		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976			TOTAL DEPTH 5882 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	75 3	Y	5			15
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 9	82 3	Y	2			17
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	Y	2			19
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 9	59 3	Y	3	18 1		4
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	76 3	Y	4			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9						8
						7 1						
						4 9						
								Y	NO RPT			
-----												
FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	1			2
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	238 3	N	-0-			2
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	N	-0-			2
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	13 1	186 3	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	N	-0-			2
								N	NO RPT			
-----												
HICKS 36		WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A			
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31 1	228 3	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32 1	226 3	Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33 1	225 3	Y	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	32 1	215 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 64		WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 2	Y	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	10 1	204 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 2	Y	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 2	Y	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	18 1	373 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4672 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
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19 1	140 3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1	136 3	Y	-0-	-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	Y	-0-	-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19 1	128 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	19 1	127 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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			
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	-0-	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
10	1023 N	456	-0-	-567	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
11	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			
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 1	395 3	Y	-0-	-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411 3	Y	-0-	-0-	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 3	Y	-0-	-0-	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	21 1	404 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-	
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	-0-	-0-	
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	-0-	-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	79 3	Y	-0-	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	11 1	71 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	172 1	765 3	N	-0-	-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	176 1	786 3	N	-0-	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	173 1	766 3	N	-0-	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	177 1	738 3	N	-0-	-0-
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	177 1	706 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	54 3	N	1 1	1
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	N	-0-	1
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	N	-0-	1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 3	N	1 1	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	-0-	-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	9 1	87 3	Y	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KEENE 30		WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	167 1	745 3	N	-0-	-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	219 1	979 3	N	-0-	-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	171 1	756 3	N	-0-	-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	112 1	465 3	N	-0-	-0-
10	620 N	363	-0-	-257	-0-	73 1	290 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KEENE 182		WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A		
06	1860 N	1453	-0-	-407	-0-	267 1	1186 3	N	-0-	-0-
07	1829 N	1466	-0-	-363	-0-	268 1	1198 3	N	-0-	-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	256 1	1132 3	N	-0-	-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	245 1	1019 3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	278 1	1109 3	N	-0-	-0-
11	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					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 070293		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	31	1	569	3	N	1			2
						1	9							
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-	1	1	1
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	28	1	540	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
FIELDS 58		WELL #: 1		RRCID -> 070295		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A					
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			3
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-			3
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-			3
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			3
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 1		RRCID -> 070296		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A					
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	3	Y	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	712	3	Y	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	673	3	Y	-0-			-0-
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 070481		COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A					
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	N	-0-			1
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
NICKS, GERALD		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A					
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	1			2
						1	9							
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	1	1	1
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	1			2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 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	EOM BALANCE
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	186	1	5	2	Y	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	192	1	5	2	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	Y	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	Y	-0-	-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	1	7	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A												
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	239	1	1063	3	N	-0-	-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	228	1	1020	3	N	-0-	-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	237	1	1051	3	N	-0-	-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	247	1	1030	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	233	1	930	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A												
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	11	1	50	3	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A												
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	-0-	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A												
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A												
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-	1
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	1	1
						1	9					
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	1	1
						1	9					
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	3	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	2	N	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	1	1
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9					
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	NO RPT	1
-----												
HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A				
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	189	1	1392	3	Y	-0-	-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	198	1	1391	3	Y	-0-	-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	206	1	1390	3	Y	-0-	-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	198	1	1324	3	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	202	1	1358	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-	1
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-	1
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	N	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	1	1
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	NO RPT	1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A				
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	39	1	568	3	N	-0-	1
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-	1
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	N	-0-	1
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-	1
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	45	1	653	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A				
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	N	-0-	-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	3	N	-0-	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	-0-	-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	904	-0-	-119	-0-	45	1	859	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-		1
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	N	-0-		1
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	-0-	1 1	-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	1		1
							1	9						
*10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A														
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A														
06		1530 N	1521	-0-	-9	-0-	97	1	1423	3	N	1	1 1	2
							1	9						
07		1829 N	1404	-0-	-425	-0-	88	1	1316	3	N	-0-		2
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	3	N	-0-	1 1	1
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	99	1	1412	3	N	1		2
							1	9						
10		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	80	1	1156	3	N	1	1 1	2
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	N	-0-		1
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		1
*10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	1	1 1	1
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8350 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			
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-	1	1	1
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	1			2
						1	9							
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	1	1	1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	1			2
						1	9							
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A					
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A					
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	44	1	654	3	N	-0-			1
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	45	1	678	3	N	-0-			1
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-			1
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-			1
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	45	1	648	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	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					
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-	1
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	N	-0-	1
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-	1
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	150	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A				
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	3	N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-	-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9582 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
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 3	Y	-0-	-0-
11	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		
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	19 1	215 3	Y	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	298 3	Y	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	257 3	Y	-0-	-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A		
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 15		WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A		
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	15 1	148 3	N	-0-	3
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	16 1	157 3	N	-0-	3
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	N	-0-	3
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 3	N	-0-	3
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	15 1	155 3	N	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
FIELDS 19		WELL #: 3		RRCID -> 074479		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 6144 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	63	1	1515	3	Y	8	16	1			4
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	3	Y	6					10
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	3	Y	4					14
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	3	Y	5	13	1			6
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	82	1	1486	3	Y	-0-					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
KEENE 32		WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A								
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	51	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	51	1	230	3	N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	3	N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	45	1	181	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FIELDS 52		WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A								
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	207	3	N	1	3	1			1
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	35	1	209	3	N	1					2
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	3	N	-0-					2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197	3	N	-0-	1	1			1
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	46	1	210	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
KEENE		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307								
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	174	1	772	3	N	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	217	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	224	1	931	3	N	-0-					-0-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	168	1	670	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A								
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 12		RRCID -> 075841		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	N	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1
						1	9			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	1
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	9	1	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028		
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	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								
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293								
06	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	76	1	1146	2	N	1					33
						1	9									
07	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	72	1	1077	2	N	-0-					33
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					33
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	961	2	N	-0-					33
10	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	77	1	969	2	N	6					39
						7	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
-----																
BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)												CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
BAKER, ROY "16"													
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 252131													
WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048													
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
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	244 1	51 3		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	215 1	51 3		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185 1	47 3		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	212 1	39 3		N	-0-			-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	347 1	33 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAKER, ROY "17"													
WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413													
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	304 1	64 3		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	348 1	82 3		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	290 1	74 3		N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	320 1	59 3		N	-0-			-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	527 1	50 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL -8-													
WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144													
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	129 1	1756 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	119 1	1462 3		N	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	148 1	1663 3		N	-0-			-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	157 1	1558 3		N	-0-			-0-
*10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	149 1	1721 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL -1-													
WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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													
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3		Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3		Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3		Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MAYER													
WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158													
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	7 1	129 3		Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3		Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3		Y	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MAYER													
WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223													
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3		Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3		Y	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3		Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3		Y	-0-			-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706								
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
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	2	1	1			3
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	9	19	3	N	2	1	1			4
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	2	1			2
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			1
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613								
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	24	1	328	3	N	1	1	1			2
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	26	1	331	3	N	2	1	1			3
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-	1	1			2
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	1	1	1			2
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	24	1	327	3	N	1	1	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2
-----																
GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	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								
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1293		RRCID -> 079541		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742								
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ESPY 41		WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978			TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	1			3
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-			3
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	3	Y	1			4
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	77	1	737	3	Y	-0-	3	1	1
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675					
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON 139		WELL #: 2 L		RRCID -> 080468		COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980					
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	3	Y	-0-			64
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	979	3	Y	-0-			64
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	24	1	993	3	Y	-0-			64
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	Y	-0-			64
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	25	1	951	3	Y	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64
KIRBY 183		WELL #: 2		RRCID -> 080964		COMPL. DATE 12/20/1978			TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620					
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			2
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			2
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			2
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713					
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			3
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			3
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			3
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			3
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782		
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
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215		
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	Y	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	52 1	180 3	Y	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	54 1	118 3	Y	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	54 1	90 3	Y	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	52 1	58 3	Y	-0-	-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	54 1	29 3	Y	-0-	-0-
11	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		
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	21 1	198 3	Y	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3	Y	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 3	Y	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y	-0-	-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152												
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	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882												
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	89	1	Y	-0-		-0-	
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-	
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	88	1	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469												
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	N	3		-0-	3
						3	9					
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-	3
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	25	1	N	-0-		-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	3
-----												
SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230												
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879												
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849												
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-	22
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	N	4		-0-	26
						4	9					
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-	26
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-	26
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	N	2		-0-	28
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	28

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	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	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	467 3	N	4
						4 9			2 1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1	493 3	N	3
						3 9			3 1
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	N	3
						3 9			3 1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	458 3	N	2
						2 9			4 1
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	27 1	463 3	N	4
						4 9			3 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
									4
-----									
WALLACE 65		WELL #: 4		RRCID -> 083802		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SIMMONS 72		WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	5 1	70 3	Y	35
						39 9			82 1
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	22
						24 9			54 1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	16
						18 9			1 8
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	41
						45 9			3 8
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	40
						44 9			66 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
									1 8
									32
									32
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	29	1	294	3	Y	-0-	1
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-	1
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-	1
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-	1
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903				
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876				
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092				
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-		-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD 46		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164				
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	3	Y	-0-	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	1	1
						1	9					
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-	1
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	1	1
						1	9					
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	1	2
						1	9					
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	1	2
						1	9					
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-	2
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	1
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764		
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	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	81 1	62 3	Y	5		18
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 9	67 3	Y	5		23
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	84 1	112 3	Y	4		27
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6 9	149 3	Y	25	25 1	27
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	89 1	202 3	Y	19		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT		46
-----											
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797		
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334		
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	11 1	220 3	N	-0-	1 1	-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	12 1	219 3	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494		
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	443 3	N	1	6 1	2
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	1 9	437 3	N	3		5
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	3 9	430 3	N	1		6
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 3	N	-0-	6 1	-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	26 1	409 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727		
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
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620		
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	1 1
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614		
06	930 N	666	-0-	-264	-0-	63 1	603 3	Y	-0-	1
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74 1	678 3	Y	-0-	1
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	116 1	1018 3	Y	-0-	1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	90 1	775 3	Y	-0-	1
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	72 1	645 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963		
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	51 1	747 3	N	-0-	1
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	53 1	794 3	N	-0-	1
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52 1	752 3	N	-0-	1
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	52 1	750 3	N	-0-	1
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	53 1	767 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237		
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	28 1	408 3	N	-0-	1
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	29 1	429 3	N	-0-	1
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	423 3	N	-0-	1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26 1	370 3	N	-0-	1
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	26 1	368 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325		
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
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	Y	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 3	Y	-0-	-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	Y	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	Y	-0-	-0-
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153		
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 3	Y	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 3	Y	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	12 1	192 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	Y	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	51	-0-	-197	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938		
06	780 N	644	-0-	-136	-0-	34 1	609 3	Y	1	2
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	182 1	638 3	Y	1 1	2
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	38 1	641 3	Y	-0-	2
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	689 3	Y	1 1	2
*10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49 1	784 3	Y	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	3
-----										
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761		
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	56 1	20 3	Y	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	420 N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	3	Y	-0-	1	1	1
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	1			2
						1	9							
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-	1	1	1
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	105	1	39	3	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989				
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
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	Y	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146				
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	3	N	1	1 1
						1	9					
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-	1
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	2	2
						2	9					
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047				
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911				
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806				
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-	-0-
11	0 N	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				
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	12	1	94	3	N	-0-	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-	-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909			
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
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	1
						1	9				
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	1
						1	9				
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428			
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	Y	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	Y	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934			
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266			
06	420 N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	Y	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736		
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
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31 1	224 3	Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31 1	221 3	Y	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32 1	217 3	Y	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	31 1	205 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	31 1	208 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840		
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	Y	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 3	Y	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20 1	370 3	Y	-0-	-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	390 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 3	Y	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	Y	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3	Y	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23 1	198 3	Y	-0-	-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938		
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	16 1	310 3	Y	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	Y	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 3	Y	-0-	-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GENINI		WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413		
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	20 1	197 3	Y	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	187 3	Y	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	16 1	141 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	52 1	503 3	Y	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53 1	492 3	Y	-0-	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54 1	472 3	Y	-0-	-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52 1	453 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	51 1	458 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
06	570 N	329 -0-	-241 -0-	-0-	30 1	298 3	Y	1	1 1		-0-
07	319 N	319 -0-	-0- -0-	-0-	1 9	290 3	Y	1	1 1		-0-
08	301 N	301 -0-	-0- -0-	-0-	28 1	267 3	Y	2	1 1		1
09	274 N	274 -0-	-0- -0-	-0-	1 9	248 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	310 N	267 -0-	-43 -0-	-0-	32 1	250 3	Y	1	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	26 1						-0-
					16 1						-0-
					1 9						-0-
							Y	NO RPT			-0-
-----											
SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038		
06	30 N	1 -0-	-29 -0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	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		
06	4 N	4 -0-	-0- -0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07	5 N	5 -0-	-0- -0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4 -0-	-0- -0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4 -0-	-0- -0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10	5 N	4 -0-	-1 -0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----											
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2044		RRCID -> 095703		COMPL. DATE 07/09/1981			TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226		
06	120 N	116 -0-	-4 -0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07	155 N	113 -0-	-42 -0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	128 N	128 -0-	-0- -0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
09	146 N	146 -0-	-0- -0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*10	138 N	138 -0-	-0- -0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----											
KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746		
06	300 N	249 -0-	-51 -0-	-0-	20 1	229 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	254 N	254 -0-	-0- -0-	-0-	19 1	234 3	Y	1			1
08	256 N	256 -0-	-0- -0-	-0-	1 9	238 3	Y	-0-			1
09	254 N	254 -0-	-0- -0-	-0-	18 1	236 3	Y	1	1 1		1
*10	256 N	256 -0-	-0- -0-	-0-	17 1	239 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	17 1		Y	NO RPT			-0-
-----											
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224		
06	453 N	453 -0-	-0- -0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
07	483 N	483 -0-	-0- -0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
08	475 N	475 -0-	-0- -0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
09	470 N	470 -0-	-0- -0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
*10	497 N	497 -0-	-0- -0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
GALBREATH 66			WELL #:		5A	RRCID ->	096074	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5422 - 5805		
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RICHARDSON 138			WELL #:		4	RRCID ->	096878	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6222 - 7077		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REINHARDT 6			WELL #:		2	RRCID ->	097008	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6894 - 7178		
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DUNBAR, NED			WELL #:		16	RRCID ->	097955	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5105 - 5140		
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-			-0-
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUNBAR, NED			WELL #:		17	RRCID ->	097956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5152 - 5182		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAWYER 144			WELL #:		3	RRCID ->	098287	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5970 - 6696		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON-MIERS			WELL #:		7901	RRCID ->	098338	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5172 - 5435		
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5225 - 5441	
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		
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 3	N	-0-		-0-		
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	N	-0-		-0-		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 3	N	-0-		-0-		
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 3	N	-0-		-0-		
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	556 3	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5167 - 5397			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-		-0-		
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-		-0-		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		-0-		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-		-0-		
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4993 - 5410			
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-		-0-		
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-		
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-		
11	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			
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	30 1	449 3	Y	1	1 1	2		
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	412 3	Y	-0-		2		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 3	Y	-0-	1 1	1		
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32 1	447 3	Y	-0-	1 1	-0-		
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35 1	475 3	Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5310 - 6314			
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	11 1	161 3	Y	1	1 1	1		
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	-0-		1		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	-0-	1 1	-0-		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-		-0-		
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5117 - 5299			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	108 3	N	1		2		
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	10 1	77 3	N	-0-		2		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		1		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372			
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
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	Y	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		1
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 3	N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729			
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	14 1	270 3	Y	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	Y	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	Y	-0-		-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454			
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	1		1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389			
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-	1 1	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-		-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	N	-0-		-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13 1	51 3	N	-0-	
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	N	-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	N	-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	N	-0-	
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----										
KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114		
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	59 1	264 3	N	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60 1	268 3	N	-0-	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62 1	275 3	N	-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62 1	259 3	N	-0-	
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	56 1	225 3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----										
ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586		
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	19 1	361 3	Y	-0-	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 3	Y	-0-	
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 3	Y	-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	391 3	Y	-0-	
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	413 3	Y	-0-	
11	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		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 3	Y	-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	Y	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 3	Y	-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	15 1	103 3	Y	-0-	
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157			
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
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	28	1	497	3	Y	1	2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	-0-	1
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	630	3	Y	1	2
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	3	Y	1	2
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	Y	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	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			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	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			
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	31	1	557	3	Y	-0-	1
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	Y	1	1
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	-0-	1
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	1	1
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257	
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
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	191 1	851 3	N	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	203 1	908 3	N	-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	206 1	913 3	N	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	209 1	871 3	N	-0-
10	1116 N	922	-0-	-194	-0-	185 1	737 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	N	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	N	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10 1	124 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
RICHARDSON 138		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267	
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	19 1	336 3	Y	1
						1 9			
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 3	Y	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 3	Y	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 3	Y	-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	21 1	333 3	Y	1
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY 166		WELL #: 4		RRCID -> 101610		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	40	1	399	3	Y	3	2	1	1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	416	3	Y	2	2	1	1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	1	1	1	1
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	2	2	1	1
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	21	1	314	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124					
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-			1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			1
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	1	1	1	1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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					
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082					
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124					
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	97	1	738	2	Y	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	Y	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	88	1	699	2	Y	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	92	1	715	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	Y	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312			
06	780 N	628	-0-	-152	-0-	77 1	551 3	Y	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	75 1	486 3	Y	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	80 1	566 3	Y	-0-		-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	75 1	521 3	Y	-0-		-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	98 1	685 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID -> 102305		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441			
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	23 1	457 3	N	-0-	1 1	-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	26 1	468 3	N	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 1	429 3	N	-0-		-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	26 1	458 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	20 1	300 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	349 2	Y	1		2
						1 9					
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	424 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	23 1	347 3	Y	1		2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
WARD 127			WELL #: 5		RRCID -> 102452			COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876	
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	
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	2 1	47 3	N	-0-	2 1	-0-	
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	65 3	N	1		1	
						1 9						
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		1	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-	1 1	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SAWYER 144			WELL #: 4		RRCID -> 102453			COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	5 1	127 3	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	Y	1		1	
						1 9						
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-		1	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	7 1	119 3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-		-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-	
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #: 1		RRCID -> 102584			COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	18 3	N	1	1 1	2	
						1 9						
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	1	1 1	2	
						1 9						
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	1	1 1	2	
						1 9						
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	1	2 1	1	
						1 9						
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	14 3	N	2	1 1	2	
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 17		WELL #: 5		RRCID -> 102663		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808						
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			
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	28	1	108	3	N	-0-	2	1	1
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	19	1	117	3	N	1			2
						1	9							
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-			2
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	61	1	231	3	N	-0-	1	1	1
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778						
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-				-0-
10	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3		N	-0-				-0-
11	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						
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-				-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-				-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-				-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-				-0-
11	0 N	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						
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	161	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	168	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	171	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556						
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	N	-0-			1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	N	-0-			1
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	-0-			1
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-			1
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 1		RRCID -> 102712		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064			
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
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	203 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	14 1	193 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 3025		RRCID -> 102873		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		Y	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		Y	-0-			-0-
11	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			
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	19 1	220 3	Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	Y	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23 1	230 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	23 1	218 3	Y	-0-			-0-
11	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			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	18 1	324 3	N	-0-			1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	346 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 1		RRCID -> 103050		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-			-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 103053		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	18	1	201	3	Y	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 1		RRCID -> 103079		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610			
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	29	1	302	2	Y	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775			
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	143	3	N	1
						1	9				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852			
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	18	1	332	3	N	1
						1	9				
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	1
						1	9				
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	1
						1	9				
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	17	1	325	3	N	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON, DUKE		WELL #:		1874	RRCID ->	103117	COMPL. DATE	11/02/1982	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7911 - 7920
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
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-	1
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-	1
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	1 1	1
						1	9					
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		1875	RRCID ->	103118	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	5786 - 5822
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	2	1	27	3	N	1 1	2
						1	9					
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	2
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1 1	2
						1	9					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	2
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1 1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
VANDERSTUCKEN 52		WELL #:		6	RRCID ->	103164	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	4924 - 5616
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1	1
						1	9					
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 148		WELL #:		3	RRCID ->	103317	COMPL. DATE	11/13/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5501 - 5961
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		1	RRCID ->	103323	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8452 - 8625
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	Y	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	34 1	651 3	N	-0-	1 1	1
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	37 1	669 3	N	1		2
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36 1	671 3	N	1	1 1	2
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34 1	634 3	N	1	1 1	2
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	34 1	656 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478			
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	Y	1	1 1	1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	Y	-0-		1
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	13 1	171 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	64 3	Y	10		20
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	8	17 1	1 8
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	8	1 8	17
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	7	14 1	10
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	11		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT		21
-----											
REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	1		2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	1	2 1	1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	1		2
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	60 1	475 3	N	1	8
						1 9				
07	651 N	286	-0-	-365	-0-	33 1	252 3	N	1	9
						1 9				
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 3	N	-0-	3 1 6
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 3	N	-0-	6
10	279 N	87	-0-	-192	-0-	10 1	77 3	N	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
-----										
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731		
06	1170 N	782	-0-	-388	-0-	69 1	713 2	Y	-0-	-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50 1	949 2	Y	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	52 1	1066 2	Y	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	85 1	940 2	Y	-0-	-0-
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	97 1	973 2	Y	-0-	-0-
11	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		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	14 3	N	6	2 1 4
						7 9				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-	2
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	N	1	2 1 1
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-	1 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	Y	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2	Y	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	21 1	211 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	N	-0-	1
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	82 1	90 3	N	-0-	1
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-	1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-	1 1 -0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	5 1	96 3	N	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087				
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	
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	114	1	184	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	2	1	1
						2	9						
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-	1	1
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	11	1	174	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315				
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	3	N	-0-		2
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-		2
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	1	1	2
						1	9						
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-		2
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----													
KELLY 126		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON-MIERS		WELL #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420				
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	3	N	-0-		-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-		-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078				
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1		1
						1	9						
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-		1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-	1	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 101		WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568								
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	30	1	586	3	N	1					3
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	30	1	612	3	N	1					4
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-					4
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-					4
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	31	1	607	3	N	-0-	3	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806								
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					1
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PFLUGER 104		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214								
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882								
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666								
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-	-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-	-0-
11	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		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	38 1	293 2	Y	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	300 2	Y	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37 1	294 2	Y	-0-	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36 1	284 2	Y	-0-	-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36 1	284 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASKEW 46		WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 57		WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819		
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	1	1	1	1	1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1	1	1	1	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	1	1	1	1	1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	1	1	1	1	1
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	115	3	N	1	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327															
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	2	1	1	3	3
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	2	2	1	3	3
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	2	2	1	3	3
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	1	2	1	2	2
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	2	2	1	2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				2
-----															
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223															
06	2070 N	1369	-0-	-701	-0-	81	1	1288	3	N	-0-			4	4
07	2046 N	1554	-0-	-492	-0-	94	1	1458	3	N	2			6	6
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	3	N	-0-			6	6
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	N	-0-			6	6
10	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	71	1	1021	3	N	-0-			6	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
-----															
SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822															
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-			-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-			-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			-0-	-0-
11	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															
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			1	1
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			1	1
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1	1	1	1	1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-			1	1
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	1	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938		
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
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	1	1
						1 9				
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-	1
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	9	11
						10 9				
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	2	4 1
						2 9				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	2	11
						2 9				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	4 1
						2 9				9
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	2	11
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

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
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	60	1	488	3	N	4	6 1	3
						4	9						
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	52	1	439	3	N	3		6
						3	9						
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	379	3	N	1	5 1	2
						1	9						
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	N	4		6
						4	9						
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	46	1	361	3	N	2	5 1	3
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-		-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

06	360 N	353	-0-	-7	-0-	18	1	334	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-		1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	434 N	239	-0-	-195	-0-	12	1	226	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 105882		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678			
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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	-0-	1 1	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	1		1
						1 9					
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	N	-0-		1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	N	-0-		1
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 106010		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 3	N	-0-		1
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	N	-0-		1
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	N	-0-		1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	N	-0-		1
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106011		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116			
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-		-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106143		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582			
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 3	N	-0-		1
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	22 1	340 3	N	1		2
						1 9					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 3	N	-0-		2
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	N	-0-		2
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	22 1	319 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	20	1	374	3	N	4	2	1	4	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	3	3	1	4	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	3	3	1	4	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	3	4	1	3	
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	23	1	402	3	N	3	3	1	3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			3	
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227															
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1	1	
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	N	1	1	1	1	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	1	1	1	1	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	1	1	1	1	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	3	N	1	1	1	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1	
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883															
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1			1	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			1	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	1	1	-0-	
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	1			1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1	
-----															
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470															
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	1			1	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			1	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			1	
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1	
-----															
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626															
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581															
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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
-----															
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
-----															
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773															
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-	
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-		-0-	
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-	
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-	
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560															
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-	
11	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															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	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															
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1	-0-
							1	9							
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5318 - 5759						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					1
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 4994 - 5925						
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 5195 - 6210						
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	41					41
						45	9									
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	58	45	1	6	8	48
						64	9									
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	54	53	1	3	8	46
						59	9									
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	59	53	1	2	8	50
						65	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
-----																
JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5277 - 6304						
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	1					4
						1	9									
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	Y	-0-	1	1			1
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE 11/25/1983		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 5052 - 6435						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 5373 - 6472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-	1	1		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	277	3	N	3				3
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	101	1	260	3	N	1	3	1		1
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	98	1	242	3	N	3				4
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	90	1	158	3	N	-0-	3	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
WARD 127		WELL #: 6		RRCID -> 107234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 5532 - 6605			
06	540 N	403	-0-	-137	-0-	19	1	383	3	N	1	7	1		2
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	27	1	467	3	N	3				5
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1				6
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	N	3	6	1		3
10	496 N	335	-0-	-161	-0-	20	1	313	3	N	2				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				5
-----															
WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7353 - 7387					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-				-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	2	1	1	3
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	9	24	3	N	1	1	1	3
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	1	1	2
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1	2
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	9	23	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
-----														
HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183														
06	480 N	328	-0-	-152	-0-	27	1	301	3	Y	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-			-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374														
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248														
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	22	1	428	3	Y	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	-0-			-0-
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234														
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257														
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313		
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
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	30 1	588 3	Y	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	33 1	602 3	Y	-0-	-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 3	Y	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 3	Y	-0-	-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON-MIERS		WELL #: 7405		RRCID -> 107899		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854		
06	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	246 1	1086 2	Y	-0-	-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	210 1	1217 2	Y	-0-	-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	199 1	1101 2	Y	-0-	-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	241 1	1121 2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	258 1	1131 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	Y	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	Y	-0-	-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 405		RRCID -> 108649		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868		
06	900 X	663	-0-	-237	-0-	42 1	620 3	N	1	1 1
						1 9				
07	868 X	665	-0-	-203	-0-	42 1	623 3	N	-0-	1
08	713 X	687	-0-	-26	-0-	44 1	642 3	N	1	1 1
						1 9				
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	48 1	685 3	N	-0-	1
*10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	47 1	678 3	N	1	1 1
						1 9				
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726		
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	
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	15 1	306 3	N	1	4 1	2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 9 19 1	326 3	N	2		4
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 9 18 1	339 3	N	-0-		4
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 3	N	-0-	4 1	-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	17 1	270 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919		COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501		
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	25 1	256 2	Y	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	Y	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	246 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	24 1	243 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250		
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	1 1 10 9	10 3	Y	9		17
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 8 9	9 3	Y	7	14 1	1 8 9
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1 8 9	49 3	Y	7	1 8	15
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9	51 3	Y	6	12 1	9
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1 10 9	48 3	Y	9		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413		
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	43 3	N	1		1
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

06	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

06	360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	240 N	122	-0-	-118	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341			
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
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-	-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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			
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	1	1
						1	9					
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-	1
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	9	11
						10	9					
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	2	4
						2	9					9
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	2	11
						2	9					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	2	4
						2	9					9
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	2	11
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524			
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811						
06		211 N	211	-0-	-0-			13 1	197 3	Y	1	1 1		1
07		325 N	325	-0-	-0-			110 1	215 3	Y	-0-			1
08		217 N	217	-0-	-0-			13 1	204 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		206 N	206	-0-	-0-			14 1	192 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	238	-0-	-72			16 1	222 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243						
06		150 N	128	-0-	-22			15 1	113 2	Y	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-			15 1	113 2	Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-			14 1	112 2	Y	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-			14 1	111 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2			14 1	108 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995						
06		270 N	254	-0-	-16			29 1	225 2	Y	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-			30 1	233 2	Y	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-			29 1	228 2	Y	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-			29 1	229 2	Y	-0-			-0-
*10		256 N	256	-0-	-0-			29 1	227 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955						
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-			1 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204						
06		135 N	135	-0-	-0-			6 1	129 3	Y	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-			6 1	135 3	Y	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-			6 1	134 3	Y	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-			6 1	126 3	Y	-0-			-0-
*10		139 N	139	-0-	-0-			7 1	132 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799			
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
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	51 1	199 3	N	1	3 1		1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 9	200 3	N	1			2
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	33 1	206 3	N	-0-			2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9	190 3	N	-0-	1 1		1
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	49 1	202 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 1		N	NO RPT			1
-----												
ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191			
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	14 1	279 3	Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 3	Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	Y	-0-			-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	87 3	N	1	1 1		1
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 9	88 3	N	-0-			1
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	N	-0-	1 1		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	N	2			2
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 9	84 3	N	-0-	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		N	NO RPT			1
-----												
ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220			
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER "RR"		WELL #: 1		RRCID -> 112662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7216 - 7640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	31	1	593	3	N	5	3 1	6
						6	9						
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	30	1	626	3	N	4	4 1	6
						4	9						
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	4	4 1	6
						4	9						
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	4	6 1	4
						4	9						
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	35	1	607	3	N	5	4 1	5
						6	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
-----													
HILL-MAYER "UU"		WELL #: 1		RRCID -> 112663		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6635 - 6916			
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-		1
						7	1	135	3	N	-0-		1
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	130	3	N	-0-		1
						4	1	90	3	N	-0-	1 1	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	1		1
						1	9						1
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-								
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
HILL-MAYER "XX"		WELL #: 1		RRCID -> 112666		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6906 - 7265			
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1	260	3	N	2	1 1	3
						2	9						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	2	2 1	3
						2	9						
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	2	2 1	3
						2	9						
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	2	3 1	2
						2	9						
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	286	3	N	2	2 1	2
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----													
HILL-MAYER "YY"		WELL #: 1		RRCID -> 112667		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7123 - 7475			
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	2	1 1	3
						2	9						
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	9	5 1	7
						10	9						
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	4 1	4
						1	9						
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	3 1	2
						1	9						
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	2	2 1	2
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-ROUSSELOT B		WELL #: 1		RRCID -> 112668		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7235 - 7574		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	2	1	1	2
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1	1	2
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1	1	1	2
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	2	2	1	2
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
-----														
HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 1		RRCID -> 112669		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7432 - 7497				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	5	3	1	6
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	4	4	1	6
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	4	4	1	6
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	3	5	1	4
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	5	4	1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT			5
-----														
ESPY 57		WELL #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5616 - 5784				
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	34	1	352	3	Y	-0-			1
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	394	3	Y	1			2
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			2
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	1	2	1	1
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5155 - 5897				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAY 42		WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 5919		PERF. 5640 - 5669				
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071			
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	
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	35	1	689	3	N	1	4
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	3	N	-0-	4
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	693	3	N	1	5
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-	5
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	35	1	677	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	1
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	1
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	1	1
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
MAYER RANCH J		WELL #: 9		RRCID -> 112678		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979			
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER RANCH E		WELL #: 5		RRCID -> 112804		COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	2	2
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	9	29	3	N	1	1
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	2	2
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	1
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805		COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	1
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111														
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
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075														
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	N	1	2 1	3
							1	9						
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1 1	2
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	1 1	1
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	1 1	-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241														
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	1	1 1	1
							1	9						
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	2	1 1	2
							2	9						
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	1	1 1	2
							1	9						
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	1	2 1	1
							1	9						
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	1	1 1	1
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286														
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-		-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	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														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993		
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	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	N 2	1 1	3
						2 9				
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N 2	2 1	3
						2 9				
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28 1	567 3	N 5	3 1	5
						6 9				
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44 1	799 3	N 5	5 1	5
						6 9				
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	975 3	N 8	5 1	8
						9 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		8
-----										
MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 3	N -0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N -0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N -0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N -0-		-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N -0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129		
06	780 N	700	-0-	-80	-0-	37 1	662 3	Y 1		2
						1 9				
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42 1	738 3	Y -0-	1 1	1
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46 1	775 3	Y 1		2
						1 9				
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	45 1	748 3	Y -0-	1 1	1
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47 1	749 3	Y 1		2
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		2
-----										
SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550		
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y 1	2 1	1
						1 9				
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	85 1	170 3	Y 1		2
						1 9				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y -0-		2
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y -0-	2 1	-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	1 1	19 3	Y -0-		-0-
11	0 N	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160				
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
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	31	1	617	3	N	1		3
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	1	9	645	3	N	1		4
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-		4
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	1	9	598	3	N	-0-		4
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	31	1	611	3	N	-0-	3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	1			N	NO RPT		1
-----													
HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964				
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-		-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 44		RRCID -> 113971		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224				
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	N	2		4
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	2	9	691	3	N	-0-		4
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	1		5
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1	9	562	3	N	2		7
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	713	3	N	2	7 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
-----													
VALLIANT "C"		WELL #: 38		RRCID -> 113972		COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621				
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-		-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	2		2
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2	9	258	2	N	-0-		2
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	2	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1			N	NO RPT		2
-----													
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147				
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	38	1	743	3	N	1		4
07	837 N	691	-0-	-146	-0-	1	9	657	3	N	1		5
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	675	3	N	-0-		5
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	1	9	697	3	N	-0-		5
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-	4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	1			N	NO RPT		1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098			
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
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1 302 3	N	2	1 1	3
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	2 12 1	2 9 256 3	N	2	2 1	3
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 17 1	2 9 338 3	N	2	2 1	3
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1 19 1	2 9 348 3	N	2	3 1	2
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 19 1	3 9 335 3	N	3	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT		3
-----											
WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227			
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	23	1 451 3	N	-0-		2
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	23	1 469 3	N	1		3
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	1 24 1	9 470 3	N	-0-		3
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1 441 3	N	1		4
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1 25 1	9 479 3	N	-0-	3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1 74 3	Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1 79 3	Y	1		1
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1 49 3	Y	-0-		1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1 80 3	Y	-0-		1
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1 78 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850			
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1 259 3	Y	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1 260 3	Y	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1 243 3	Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1 208 3	Y	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1 237 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162			
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	
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	24 1 3 9	449 3	N	3	2 1	4
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	484 3	N	3	3 1	4
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	476 3	N	3	3 1	4
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	467 3	N	3	4 1	3
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27 1 4 9	470 3	N	4	3 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571			
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	199 3	N	-0-		1
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	7 1	142 3	N	-0-		1
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-		1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	191 3	N	3		4
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-	3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER RANCH "MM"		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	258 3	N	1	1 1	2
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	261 3	N	2	2 1	2
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	255 3	N	2	2 1	2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	240 3	N	2	2 1	2
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	14 1 2 9	240 3	N	2	2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	37 1	76 3	Y	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	37 1	71 3	Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	35 1	66 3	Y	-0-		-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36 1	65 3	Y	-0-		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925		
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
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	105 3	N	1	1 1	1
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9	104 3	N	1		2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	107 3	N	-0-	1 1	1
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 9	102 3	N	1		2
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 3	N	-0-	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455		
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	396 3	N	3	1 1	4
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3 9	375 3	N	2	2 1	4
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	N	3	3 1	4
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 9	172 3	N	1	3 1	2
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	9 1	348 3	N	3	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3
-----											
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749		
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 3	N	-0-		-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	186 3	N	1		1
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 9	171 3	N	-0-		1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	N	-0-	1 1	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	154 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1		N	NO RPT		-0-
-----											
WARD, RIP "K"		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	1		1
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 9	107 3	N	-0-		1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-		1
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-		1
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 111		WELL #: 7		RRCID -> 114759		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-		-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581														
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	3	N	2	1	1	2
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-	1	1	1
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	1	1	1	1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	1	1	1	1
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	160	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651														
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	251	3	N	2	1	1	3
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	2	2	1	3
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	2	2	1	3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	2	3	1	2
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	251	3	N	2	2	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
-----														
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-			1
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-			1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			1
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541						
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			
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	3	2	1	4
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	3	3	1	4
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	2	3	1	3
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	3	3	1	3
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	4	3	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740						
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	169	3	N	1	3	1	1
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	3	N	1			2
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			2
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-	2	1	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219						
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	N	6	4	1	7
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	5	5	1	7
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	N	5	5	1	7
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	5	7	1	5
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	7	5	1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933						
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-	1	1	-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447						
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			1
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432				
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
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33 1	625 3	N	5	3 1			7
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	663 3	N	5	5 1			7
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31 1	635 3	N	4	5 1			6
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32 1	584 3	N	5	6 1			5
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35 1	605 3	N	5	4 1			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT				6
-----													
MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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				
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	13 1	208 3	N	-0-				1
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	14 1	212 3	N	1				2
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-				2
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3	N	-0-				2
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	181 3	N	-0-				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
-----													
MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674				
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	33 1	454 3	N	2	2 1			3
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43 1	553 3	N	3	2 1			4
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42 1	545 3	N	2	2 1			4
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40 1	534 3	N	1	2 1			3
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40 1	555 3	N	1	1 1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				3
-----													
MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863				
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	10 1	188 3	N	-0-				-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	187 3	N	1				1
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-				1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-	1 1			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 3	123 3	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	123 3	Y	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	113 3	Y	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	105 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	4 1	37 3	37 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057												
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	34 1	381 3	381 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	314 3	314 3	Y	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	37 1	406 3	406 3	Y	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	49 1	495 3	495 3	Y	-0-		-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44 1	423 3	423 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495												
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	19 1	362 3	362 3	N	3	2 1	4
						3 9						
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	17 1	360 3	360 3	N	3	3 1	4
						3 9						
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3	402 3	N	3	3 1	4
						3 9						
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	379 3	379 3	N	3	4 1	3
						3 9						
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	376 3	376 3	N	4	3 1	4
						4 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348												
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	100 1	738 3	738 3	Y	-0-		-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	102 1	717 3	717 3	Y	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	107 1	722 3	722 3	Y	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	101 1	674 3	674 3	Y	-0-		-0-
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	80 1	540 3	540 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 3	6 3	Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510		
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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	1	1
						1 9				
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	1	1 1
						1 9				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	1	1 1
						1 9				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385		
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42 1	310 3	Y	-0-	-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	98 1	693 3	Y	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 3	Y	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	63 1	420 3	Y	-0-	-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62 1	416 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343		
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	59 1	431 3	Y	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73 1	512 3	Y	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	78 1	526 3	Y	-0-	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	73 1	491 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	75 1	506 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307		
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52 1	380 3	Y	-0-	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54 1	382 3	Y	-0-	-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	55 1	375 3	Y	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54 1	358 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	55 1	373 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60 1	438 3	Y	-0-	-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62 1	437 3	Y	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	65 1	438 3	Y	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	64 1	429 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654			
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
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	80	1 747 3	Y	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87	1 769 3	Y	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1 772 3	Y	-0-		-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	83	1 738 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	85	1 746 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	26	1 246 3	Y	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1 249 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1 251 3	Y	-0-		-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1 238 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	28	1 242 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	29	1 173 3	Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1 56 3	Y	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1 44 3	Y	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20	1 96 3	Y	-0-		-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1 101 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 125		WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 10 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 11 3	Y	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 10 3	Y	1		1
						1	9				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 10 3	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1 9 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580								
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					2
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					2
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	505	3	Y	1					3
						1	9									
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	3					4
						3	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197												
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		Y	-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		Y	-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3		Y	-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3		Y	-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-		206	3		Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-		13	1	206	3	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-		12	1	193	3	-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-		13	1	187	3	-0-
*10		209 N	209	-0-	-0-	-0-		14	1	195	3	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890												
06		120 N	109	-0-	-11	-0-		12	1	96	3	1
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		21	1	179	3	1
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		12	1	92	3	2
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-		33	1	263	3	3
*10		284 N	284	-0-	-0-	-0-		32	1	251	3	3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			1
-----												
ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336												
06		330 N	290	-0-	-40	-0-		42	1	248	3	1
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-		42	1	242	3	1
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-		54	1	253	3	1
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-		49	1	239	3	1
10		279 N	246	-0-	-33	-0-		46	1	200	3	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825		
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
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	95 1	367 3	N	2	3 1	2
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 9					
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64 1	389 3	N	-0-		2
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	92 1	388 3	N	-0-		2
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	96 1	364 3	N	-0-	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82 1	379 3	N	-0-		1
									NO RPT		1
FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916		
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	28 1	108 3	N	-0-	1 1	-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	23 1	140 3	N	1		1
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20 1	85 3	N	-0-		1
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	23 1	87 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	86 3	N	-0-		-0-
									NO RPT		-0-
JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145		
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31 1	680 3	Y	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 1	791 3	Y	-0-		-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	501 3	Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	396 3	Y	2	1 1	1
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	Y	-0-	1 1	-0-
									NO RPT		-0-
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357		
06	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	164 1	978 3	Y	-0-		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	180 1	1027 3	Y	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	163 1	756 3	Y	-0-		-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	154 1	745 3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	886	-0-	-323	-0-	166 1	720 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204		
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID -> 126187		COMPL. DATE 12/20/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749		
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
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	7 1	164 3	Y	1 2 1	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 9	168 3	Y	1	1
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	169 3	Y	-0-	1
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 9	158 3	Y	1 1 1	1
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WARD 127		WELL #: 8		RRCID -> 126188		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 2	Y	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	Y	-0-	-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID -> 126456		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534		
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	7 1	158 3	Y	1 2 1	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	108 1	154 3	Y	1	1
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 9	153 3	Y	1	2
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0- 2 1	-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	7 1	136 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3	Y	2 3 1	1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 9	252 3	Y	1	2
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10 1	255 3	Y	-0-	2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 9	243 3	Y	1 2 1	1
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	NO RPT	1
-----										
SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-	-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SAWYER 144		WELL #: 7		RRCID -> 126501		COMPL. DATE 01/09/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ESPY 57		WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831					
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	34	1	343	3	Y	-0-		1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-		1
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	1		2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	-0-	2 1	-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
-----													
ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843					
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	3		11
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	9						
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		11
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	2		13
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	12 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	3		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		4
-----													
MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042					
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856					
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	35	1	671	3	N	-0-	1 1	1
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	38	1	689	3	N	1		2
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	1	1 1	2
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
-----													
RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183					
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-		-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-		-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	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															
06		270 N	177	-0-	-93	-0-	21	1	156	3	Y	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948															
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
*10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971															
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912															
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
*10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073															
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006		
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061		
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-	-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705		
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803		
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-	-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				-0-
11	0 N	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

06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-				-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-				-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-				-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

06	540 N	58	-0-	-482	-0-	5	1	53	3	Y	-0-				1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-				1
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

06	600 N	570	-0-	-30	-0-	51	1	519	3	Y	-0-				2
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-				2
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	62	1	605	3	Y	1				3
						1	9								
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	Y	-0-	2	1		1
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	53	1	561	3	Y	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922		
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
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237		
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9 1	Y	1	1	
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-	-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	1	1	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-	-0-	
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	1	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1	
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	20 1	N	-0-	-0-	
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	20 1	N	-0-	-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	N	1	1	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-	1	
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
-----										
RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	16 1	Y	-0-	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	-0-	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	-0-	
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
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	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-	
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-	
10	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	23 1	270 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	Y	1		1
						1 9					
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	-0-		1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	19 1	259 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	1		1
						1 9					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	2		3
						2 9					
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	Y	4	4 1	3
						4 9					
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	257 3	Y	4	7 1	-0-
						4 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	Y	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	Y	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	Y	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-		-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25 1	335 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685		
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
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	16 1	243 3	Y	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	Y	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 3	Y	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	Y	-0-	-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22 1	299 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	Y	-0-	1
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	Y	-0-	1 1
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	Y	-0-	-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-	1 1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	75 1	111 3	Y	-0-	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	Y	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7 1	64 3	N	-0-	15
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	2	17
						2 9				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	1	18
						1 9				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-	18
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5009 - 5486				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS 17		WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5278 - 5684				
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	30	1	118	3	N	-0-	1	1	1
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	22	1	130	3	N	-0-			1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-			1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	-0-	1	1	-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	16	1	75	3	N	-0-			-0-
11	0 N	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				
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6834 - 7219				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1			1
						1	9							
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1			1
						1	9							
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	168	3	Y	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6295 - 7147				
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1			1
						1	9							
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	1			1
						1	9							
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 98		WELL #:		5	RRCID ->	133444	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5287 - 6224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY 35		WELL #:		3	RRCID ->	133881	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5482 - 6692		
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	35	1	411	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-			1
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	2			3
						2	9							
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	28	1	382	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAWCETT 130		WELL #:		8	RRCID ->	133882	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5929 - 7308		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHURLEY 142		WELL #:		8	RRCID ->	133883	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5545 - 6819		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-			1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-			1
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086			
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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980			
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-		-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
POWELL 23		WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441			
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	285 3 Y	6	5 1	6
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	293 3 Y	4	7 1	3
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	281 3 Y	5	5 1	3
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18 1 7 9	291 3 Y	6	3 1	6
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	291 3 Y	5	6 1	5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
-----											
ESPY 57		WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853			
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	34 1	350 3 Y	-0-		1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	388 3 Y	1		2
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38 1	368 3 Y	-0-		2
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	355 3 Y	1	2 1	1
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	33 1	352 3 Y	-0-		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----											
KELLY 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257			
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	29 1 3 9	289 3 Y	3	2 1	1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	294 3 Y	1	1 1	1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	262 3 Y	1	1 1	1
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 3 Y	-0-	1 1	-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	14 1 1 9	212 3 Y	1	1 1	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947		
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
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	68 1	271 3	N	-0-	-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	70 1	276 3	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	70 1	274 3	N	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	67 1	268 3	N	-0-	-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	70 1	273 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	6	14
						7 9				
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	1	15
						1 9				
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	Y	4	19
						4 9				
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	3	17 1 5
						3 9				
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	7	12
						8 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
ESPY 32		WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710		
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	44 1	446 3	Y	-0-	1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47 1	475 3	Y	1	2
						1 9				
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44 1	429 3	Y	-0-	2
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49 1	468 3	Y	1	2 1 1
						1 9				
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	45 1	477 3	Y	1	2
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	Y	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, ROY		WELL #: 4601		RRCID -> 134301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAKER, ROY		WELL #: 4602		RRCID -> 134340		COMPL. DATE 03/26/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	3	Y	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	Y	-0-
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	-0-
11	0 N	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	12	1	45	3	N	1
						1	9				1
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAKER, ROY		WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196			
06	1282 X	265	-0-	-1017	-0-	11	1	254	3	N	-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	5	1	142	3	N	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	198	3	N	1
						1	9				3
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1087	3	N	3
						3	9				8
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	294	1	1236	3	N	3
						3	9				5
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	210	1	796	3	N	-0-
10	899 N	776	-0-	-123	-0-	138	1	638	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 17		WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930			
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	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42 1	163 3	N	-0-	1 1	1
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27 1	161 3	N	-0-		1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41 1	171 3	N	-0-		1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	40 1	151 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40 1	185 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESPY 41		WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766			
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	42 1	433 3	Y	-0-		2
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54 1	549 3	Y	1		3
						1 9					
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	46 1	449 3	Y	1		4
						1 9					
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	56 1	533 3	Y	-0-	3 1	1
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	39 1	414 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
GALBREATH 65		WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	10 1	160 3	Y	-0-		1
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	Y	1		2
						1 9					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-		2
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 3	Y	-0-		2
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12 1	161 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825														
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-			1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-			1
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242														
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916														
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 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
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069		
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-		-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430		
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	35 1	Y	4	3 1	4
						4 9				
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	3	4 1	3
						3 9				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	3	3 1	3
						3 9				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	3	2 1	4
						3 9				
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	34 1	Y	3	3 1	4
						3 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154					
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
06		900 N	877	-0-	-23	-0-	37 1	840 3	N	-0-			-0-
07		992 N	801	-0-	-191	-0-	27 1	11 2	N	-0-			-0-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	763 3						-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	32 1	11 2	N	-0-			-0-
*10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	710 3	7 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1			NO RPT			-0-
							739 3						
							34 1	897 3	N				-0-
									N				-0-
BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495					
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	N	-0-			-0-
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356					
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
*10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733					
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	5 1	265 3	Y	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	272 3	Y	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	6 1	269 3	Y	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	6 1	269 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498					
06		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	47 1	1058 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	37 1	1055 3	N	-0-			-0-
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	50 1	1105 3	N	-0-			-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 3	N	-0-			-0-
*10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	44 1	1153 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
CANYON RANCH			WELL #:		1043S	RRCID ->	136797	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 4803 - 5187		
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
-----														
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH			WELL #:		1052S	RRCID ->	136799	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 4642 - 5011		
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
*10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 34			WELL #:		7	RRCID ->	136926	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7086 - 7313		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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		
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200 3	Y	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208 3	Y	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204 3	Y	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 39			WELL #:		8	RRCID ->	136928	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6965 - 7195		
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	27 3	Y	7			9
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	9	28 3	Y	2	3 1		8
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	9	27 3	Y	1			9
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28 3	Y	1	3 1		7
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	9	29 3	Y	2			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9		Y	NO RPT			9



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307		
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
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	Y	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17 1	111 3	Y	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681		
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	100 3	N	1	2 1
						1 9				
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	100 3	N	1	
						1 9				
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-	2 1
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675		
06	150 N	13	-0-	-137	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N	-0-	-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	23 1	271 3	Y	-0-	2 1
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	277 3	Y	1	
						1 9				
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	277 3	Y	1	
						1 9				
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	Y	1	2 1
						1 9				
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	20 1	276 3	Y	1	2 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885															
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
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852															
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-				1
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-				1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-				1
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-				1
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202															
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187															
06	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873															
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	18	1	297	3	Y	6				11
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	7				18
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	11				29
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	9				38
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	13	25	1		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	NO RPT				26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745													
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	BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831													
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-		-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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													
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-		1
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208													
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810													
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-		1
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-		1
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-		1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-		1
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481													
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
CANYON RANCH			WELL #:		0934S	RRCID ->	138246	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5119 - 5198		
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
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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		
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
*10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFERS 18A			WELL #:		1	RRCID ->	138458	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7387 - 7417		
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	4	4 1	4
							4	9						
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	2	4 1	2
							2	9						
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	2	2 1	2
							2	9						
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	1	1 1	2
							1	9						
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	208	3	Y	1	1 1	2
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
MAYER 4			WELL #:		2	RRCID ->	138568	COMPL. DATE	05/12/1991	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 6601 - 6781		
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	197	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-		1
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		1
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-		1
*10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1		2
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
MAYER 19			WELL #:		3	RRCID ->	138570	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6326 - 6377		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----													
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
ALLISON 54			WELL #:		3	RRCID -> 138571			COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5367 - 5925	
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
-----													
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-	1
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-	1
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-	1
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	1	1
							1	9					
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----													
VANDERSTUCKEN 49			WELL #:		7	RRCID -> 138572			COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5039 - 5144	
-----													
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	16	1	126	3	N	2	2
							2	9					
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	1	2
							1	9					
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	1	2
							1	9					
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	1	2
							1	9					
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	14	1	107	3	N	1	2
							1	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----													
BAKER, ROY			WELL #:		0601	RRCID -> 138580			COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 3798 - 3910	
-----													
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	N	-0-	-0-
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	11	1	308	3	N	-0-	-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-	-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-	-0-
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	10	1	264	3	N	-0-	-0-
11		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	
-----													
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-
*10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DUNBAR, NED			WELL #:		20	RRCID -> 138852			COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4484 - 5745	
-----													
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-	-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-	-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-	-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992			
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
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	1124 3	N	9	5 1		11
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	10 9	1247 3	N	8	8 1		11
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	9 9	1163 3	N	8	8 1		11
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57 1	1090 3	N	7	10 1		8
10	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	9 9	1066 3	N	10	8 1		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1		N	NO RPT			10
						8 9						
						62 1						
						11 9						
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780			
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID -> 139020		COMPL. DATE 07/07/1991			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	13 1	127 3	N	-0-			5
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13 1	124 3	N	-0-			5
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	N	-0-			5
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	N	-0-			5
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	11 1	110 3	N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765		
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	CODE
										BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	13 1	159 3	Y	5	12
						6 9				
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-	12
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	Y	3	15
						3 9				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	15
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	13 1	156 3	Y	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202		
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12 1	147 3	Y	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	Y	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-	-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466		
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	43 1	846 3	N	2	5
						2 9				
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	44 1	881 3	N	-0-	5
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44 1	859 3	N	1	6
						1 9				
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	645 3	N	1	7
						1 9				
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	45 1	863 3	N	1	2
						1 9			6 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433		
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
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	N	1	1
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-	1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	422 3	N	-0-	1
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	451 3	N	-0-	1
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	433 3	N	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788		
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		Y	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-	-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		Y	-0-	-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-	-0-
10	837 N	60	-0-	-777	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
11	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		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	263 3	Y	1	1
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3	Y	-0-	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	Y	1	1
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3	Y	-0-	-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	217 3	Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 3	Y	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220 3	Y	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	-0-	-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5 1	217 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)										//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
VANDERSTUCKEN 69										WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
CANYON RANCH										WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-	
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
WILSON, DUKE										WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938	
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-				1	
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-				1	
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-				1	
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	-0-				1	
*10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	1	1	1		1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1	
-----																	
JENKINS, F. J. "D"										WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		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	
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-				-0-	
07		465 N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-	
*10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
MAYER, MINNIE H. "JJ"										WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1				1	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	9									
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-				1	
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	1	1		-0-	
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-	



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5112 - 5970					
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
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	-0-	93	1	173	3	N	-0-			-0-
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	-0-	96	1	189	3	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	188	3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	180	3	N	-0-			-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	210	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5086 - 5938					
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 5780 - 5796					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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					
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	1	1	1	2
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	1	1	1	2
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	2	1	1	3
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	2	3	1	2
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	3	2	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			3

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 6903 - 8085					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1	1
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1	1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1	1
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	1	1	1	1
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255		
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
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	265 3	N	-0-	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	15 1	272 3	N	1	1
						1 9				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	1	1
						1 9				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	N	1	1
						1 9				
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MAYER RANCH "QQQ"		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735		
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 140214		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490		
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	60 1	881 3	N	-0-	1
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	72 1	1074 3	N	-0-	1
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	498 3	N	1	1
						1 9				
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24 1	340 3	N	-0-	1
10	1147 N	867	-0-	-280	-0-	56 1	810 3	N	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MAYER RANCH "KKK"		WELL #: 141		RRCID -> 140319		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100		
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	420 3	N	1	1
						1 9				
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	677 3	N	1	2
						1 9				
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	580 3	N	1	1
						1 9				
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	504 3	N	-0-	1
10	713 N	517	-0-	-196	-0-	26 1	490 3	N	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 2		RRCID -> 140697		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780		
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	69 3	N	1	1
						1 9				
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-	1
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-	1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-	1
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 140948		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887			
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
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1	902 3	N	2	2 1		2
07	961 N	799	-0-	-162	-0-	2 9 41 1	757 3	N	1			3
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1 9 36 1	672 3	N	1	1 1		3
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	1 9 37 1	689 3	N	-0-	1 1		2
*10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41 1	790 3	N	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
-----												
GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141156		COMPL. DATE 02/17/1962			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572			
06	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	148 1	1519 2	Y	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89 1	1695 2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84 1	1714 2	Y	-0-			-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	126 1	1390 2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	149 1	1494 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER RANCH "P"		WELL #: 14		RRCID -> 141210		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044			
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	11 1	154 3	N	-0-			1
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	10 1	132 3	N	-0-			1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	N	-0-			1
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	N	-0-			1
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 141235		COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778			
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	449 3	N	1	1 1		2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1 9 23 1	465 3	N	1	1 1		2
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	1 9 23 1	475 3	N	2	1 1		3
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 9 23 1	460 3	N	2	3 1		2
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2 9 25 1	499 3	N	3	2 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			3
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 2		RRCID -> 141525		COMPL. DATE 04/26/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	226 3	N	2	1 1		2
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	2 9 18 1	227 3	N	1	1 1		2
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9 17 1	222 3	N	1	1 1		2
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1 9 16 1	217 3	N	-0-	1 1		1
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	16 1	225 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

-----												
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	142156	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7234 -	7258
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
-----												
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	10 1	197 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	201 3	N	-0-		1
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-		1
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE "A"		WELL #:		1897	RRCID ->	142357	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 5691 -	7959
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	119 1	1750 3	N	-0-	1 1	2
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	119 1	1779 3	N	-0-		2
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	132 1	1910 3	N	1	1 1	2
							1 9					
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	124 1	1771 3	N	1		3
							1 9					
10		1860 N	1702	-0-	-158	-0-	111 1	1591 3	N	-0-	1 1	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----												
MORRISS BROS. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	142422	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	8954	PERF. 6656 -	8722
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	20 1	428 2	Y	-0-		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	360 2	Y	-0-		-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	413 2	Y	-0-		-0-
*10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		1876	RRCID ->	142474	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 5786 -	7959
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748												
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
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	164	3	N	1	1
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	1	9	167	3	N	1	1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	1	1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	9	160	3	N	1	1
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	169	3	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101												
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-	-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608												
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	3	N	-0-	-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	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												
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-	-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-	-0-
11	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								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9		RRCID -> 143698	COMPL. DATE 12/11/1993	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5502	- 6143						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1					1
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	2	1	1			2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	9	31	3	Y	2	2	1			2
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					1
-----																
KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5195		- 6401				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3649		- 3691				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5248		- 6376				
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	25	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	248	3	Y	2	1	1			1
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	1	1	1			1
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	17	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284		
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
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	64 1	4	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	143 1	3	Y	3	3 1	1
						3 9					
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	77 1	3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	63 1	3	Y	2	3 1	1
						2 9					
10	806 N	664	-0-	-142	-0-	41 1	3	Y	3	3 1	1
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
GALBREATH 65		WELL #: 7		RRCID -> 144111		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	40 1	3	N	-0-		1
07	682 N	665	-0-	-17	-0-	42 1	3	N	-0-		1
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	42 1	3	N	-0-		1
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1	3	N	-0-		1
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	39 1	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	1			1
						1	9							
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	1	1	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	1			1
						1	9							
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274														
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152														
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	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														
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	45	1	1084	3	Y	5	11	1	3
						6	9							
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	3	Y	4			7
						4	9							
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	3	Y	3			10
						3	9							
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	3	Y	-0-	9	1	1
10	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	55	1	994	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286														
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-			1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745			
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
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	1
						1	9				1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302			
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301			
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208			
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889			
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
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1 1
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CANYON RANCH				WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-	-0-
11	0 N	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	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	1 1
11	0 N	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	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	1 1 1
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	1 1
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SHURLEY 36				WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	1 1 1
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	Y	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	1 1
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SHURLEY 166				WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
11	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				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640				
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
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850				
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	19	1	380	3	N	1	3
						1	9					
07	620 N	472	-0-	-148	-0-	22	1	450	3	N	-0-	3
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	1	4
						1	9					
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-	4
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289				
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	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				
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	1	1
						1	9					
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192		
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
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204		
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053		
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	N	2	9 1	2
						2 9				
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	N	4		6
						4 9				
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		6
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		6
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	N	3	6 1	3
						3 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
-----										
GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	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		
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	30 1	Y	-0-		1
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	1		2
						1 9				
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		2
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-	2 1	-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	29 1	Y	1		1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SAWYER 112		WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811								
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	49 1	496 3	Y	1							2
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	54 1	545 3	Y	-0-							2
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	49 1	475 3	Y	1							3
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51 1	486 3	Y	1		3 1					1
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	49 1	521 3	Y	-0-							1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							1
-----																
FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974								
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46 1	178 3	N	-0-							-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	29 1	177 3	N	-0-							-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42 1	178 3	N	-0-							-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	43 1	165 3	N	-0-							-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	38 1	174 3	N	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451								
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	Y	1		1 1					1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 3	Y	-0-							1
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	Y	-0-		1 1					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	Y	-0-							-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1	270 3	Y	-0-							-0-
11	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								
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	649 3	Y	2		2 1					3
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44 1	679 3	Y	-0-							3
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	624 3	Y	-0-		2 1					1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		1 1					-0-
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1	665 3	Y	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9		RRCID -> 147652	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5469	- 6852			
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
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	17	1	260	3	Y	1	1	1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-		1
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	11	1	152	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5121 - 5918	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	2	3 1	2
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	32	1	271	3	N	2		4
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	-0-	3 1	1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	N	3		4
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	34	1	265	3	N	2	3 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5148 - 6470	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1		1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238			
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	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26 1	258 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34 1	341 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	318 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	257 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25 1	380 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293			
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 3	N	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-	-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	-0-	-0-	
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540			
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	45 1	671 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45 1	697 3	Y	-0-		3
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1	676 3	Y	-0-	2 1	1
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	650 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	50 1	680 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949			
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	7 1	102 3	Y	-0-		1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	111 1	130 3	Y	-0-		1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	10 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512			
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	18 1	332 3	N	3	2 1	3
						3 9					
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	17 1	347 3	N	2	2 1	3
						2 9					
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	342 3	N	2	2 1	3
						2 9					
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	N	2	3 1	2
						2 9					
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	19 1	329 3	N	3	2 1	3
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916		
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	
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	13 1	241 3	N	2	1 1	3
						2 9					
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	13 1	264 3	N	1	2 1	2
						1 9					
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	2	2 1	2
						2 9					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	2	2 1	2
						2 9					
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	12 1	213 3	N	2	2 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162		
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134		
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3		Y	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
10	496 N	184	-0-	-312	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186		
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37 1	381 2	Y	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 2	Y	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34 1	381 2	Y	-0-		-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	40 1	398 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1	1	1	1			
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	1	9	100	3	N	1	1	1	1			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	9	94	3	N	1	1	1	1			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9	90	3	N	1	1	1	1			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	9	79	3	N	1	1	1	1			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1			
SHURLEY 141										WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	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	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			-0-			
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			-0-			
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
KELLY 125										WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	1	1	1	2			
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	1	9	578	3	Y	-0-			2			
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	1	2	1	1			
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1	9	530	3	Y	-0-	1	1	-0-			
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	28	1	547	3	Y	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
CANYON RANCH										WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-			
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-			
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-			
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-			
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SHURLEY										WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-			
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-			
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6181		PERF. 5174 - 6012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5036 - 5938	
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5150 - 5981	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 66		RRCID -> 149554		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5167 - 5842	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149680		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5466 - 6441	
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	16 1	303 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	19 1	339 3	N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	N	-0-		-0-
10	372 N	245	-0-	-127	-0-	13 1	232 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6619 - 6641	
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	13 1	255 3	N	-0-	3 1	1
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	258 3	N	2		3
						2 9					
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 3	N	-0-		3
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	N	-0-	3 1	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	15 1	237 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE									
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	N	-0-	2 1	1				
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	130 3	N	1		2				
						1 9									
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-						
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-	2 1					
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
-----															
KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507							
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	25 1	286 3	Y	1	2 1					
						1 9									
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	Y	1						
						1 9									
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 3	Y	-0-						
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	2	2 1					
						2 9									
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	20 1	274 3	Y	1	2 1					
						1 9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						
-----															
KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625							
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21 1	243 3	Y	-0-						
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 3	Y	-0-						
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 3	Y	-0-						
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	Y	-0-						
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						
-----															
SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566							
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	34 1	400 3	Y	1	2 1					
						1 9									
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 3	Y	-0-						
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	415 3	Y	1						
						1 9									
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3	Y	1	2 1					
						1 9									
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	420 3	Y	1	2 1					
						1 9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						
-----															
SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000							
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-						
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-						
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-						
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						
-----															
KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	290 3	Y	1	1 1	1
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-		1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	233 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	Y	-0-		-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564		
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	39 1	576 3	Y	-0-	1 1	2
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	613 3	Y	-0-		2
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38 1	587 3	Y	1	2 1	1
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40 1	564 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	44 1	591 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	-0-		2
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	535 3	N	1		3
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	492 3	N	-0-		3
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 3	N	-0-		3
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	498 3	N	-0-	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206		
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	1		4
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-		4
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	307 3	N	2		6
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	3		9
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	287 3	N	1	8 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	21 1 1 9	446 3	Y	1	1 1	2
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20 1	462 3	Y	-0-		2
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	437 3	Y	2	2 1	2
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	421 3	Y	1	2 1	1
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	24 1 2 9	466 3	Y	2	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5151 - 6157			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 3	Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-		-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5052 - 6323			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	Y	-0-		1
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	292 3	Y	-0-		1
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	Y	-0-		-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6055 - 6529			
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	97 1	16 3	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266				
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
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-			1
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	1			2
						1 9						
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-			2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-			2
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N	-0-	2 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134				
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			-0-
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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				
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958				
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	43 1	853 3	N	2	2 1		4
						2 9						
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	879 3	N	2	2 1		4
						2 9						
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	N	3	2 1		5
						3 9						
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39 1	803 3	N	4	5 1		4
						4 9						
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	42 1	845 3	N	4	3 1		5
						4 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414				
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
06		383 N	383	-0-	-0-		18 1	363 3	N			4
							2 9					
07		393 N	393	-0-	-0-		19 1	374 3	N			4
08		373 N	373	-0-	-0-		18 1	355 3	N			4
09		355 N	355	-0-	-0-		18 1	337 3	N			4
*10		358 N	358	-0-	-0-		18 1	340 3	N		3 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
WARD, R.C.		WELL #: 4		RRCID -> 151163		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123				
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
06		510 N	479	-0-	-31		23 1	456 3	N			2
07		622 N	622	-0-	-0-		127 1	494 3	N			3
							1 9					
08		505 N	505	-0-	-0-		25 1	480 3	N			3
09		487 N	487	-0-	-0-		24 1	463 3	N			3
10		620 N	497	-0-	-123		24 1	473 3	N		2 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973				
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
06		330 N	326	-0-	-4		326 3		Y			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-		283 3		Y			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-		256 3		Y			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-		247 3		Y			-0-
10		279 N	255	-0-	-24		255 3		Y			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH "XX"		WELL #: 6102		RRCID -> 151185		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979				
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
06		181 N	181	-0-	-0-		9 1	170 3	N		1 1	2
							2 9					
07		191 N	191	-0-	-0-		9 1	181 3	N		1 1	2
							1 9					
08		186 N	186	-0-	-0-		9 1	176 3	N		1 1	2
							1 9					
09		152 N	152	-0-	-0-		8 1	143 3	N		2 1	1
							1 9					
10		186 N	143	-0-	-43		8 1	134 3	N		1 1	1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151187		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102				
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
06		2250 N	1791	-0-	-459		145 1	1646 3	Y			-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0-		156 1	1800 3	Y			-0-
08		2004 N	2004	-0-	-0-		166 1	1838 3	Y			-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0-		141 1	1435 3	Y			-0-
10		1953 N	1504	-0-	-449		143 1	1361 3	Y			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151197		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974		
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
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	1 1	1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N	1 1	1
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	1 1	1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	1 1	1
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	12 1	238 3	N	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 3		RRCID -> 151198		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710		
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	23 1	237 2	Y	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	-0-	-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	238 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245		
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	N	-0-	1 1
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	78 3	N	1	1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-	1
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-	1 1
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	75 3	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
SAWYER 112		WELL #: 11		RRCID -> 151214		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 151271		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074			
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	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2 1	48 3	N	5	3 1	6
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	6 9	20 3	N	-0-	3 1	3
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	-0-	1 1	2
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3	N	2	2 1	2
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	2	2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2
-----											
WARD, RIP "B"		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259			
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	28 1	556 3	N	1		3
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	1 9	592 3	N	-0-		3
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	582 3	N	1		4
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 3	N	-0-		4
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	1 9	579 3	N	-0-	3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1		N	NO RPT		1
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016			
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	45 1	609 3	N	2	2 1	4
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	2 9	598 3	N	3	2 1	5
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47 1	584 3	N	1	2 1	4
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	3 9	559 3	N	1	2 1	3
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	45 1	590 3	N	1	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881			
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	11 1	217 3	N	1	1 1	1
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	1 9	228 3	N	1	1 1	1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-		1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	1	1 1	1
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	1 9	217 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		N	NO RPT		1
-----											
HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 2		RRCID -> 151451		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604			
06	2730 X	2615	-0-	-115	-0-	232 1	2383 2	Y	-0-		-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	136 1	2582 2	Y	-0-		-0-
08	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	130 1	2658 2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	216 1	2395 2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2723	-0-	-98	-0-	248 1	2475 2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID -> 151452		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042			
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	
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	17 1	315 3	N	2	1 1	3
						2 9					
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	17 1	347 3	N	2	2 1	3
						2 9					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	N	2	2 1	3
						2 9					
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3	N	2	3 1	2
						2 9					
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	19 1	329 3	N	3	2 1	3
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216			
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
11	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			
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	1 1	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	104 1	50 3	Y	1		
						1 9					
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	1 1	
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3	N	2	1 1	
						2 9					
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	2	2 1	
						2 9					
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	271 3	N	2	2 1	
						2 9					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	1	2 1	
						1 9					
10	310 N	126	-0-	-184	-0-	7 1	119 3	N	-0-	1 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	3	N	2	1 1
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	2	9	180	3	N	1	1 1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	206	3	N	1	1 1
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	1	2 1
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	2	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
-----												
MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048												
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1	1 1
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	9	133	3	N	1	1 1
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	1	1 1
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9	123	3	N	1	1 1
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982												
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	14	1	284	3	N	1	1 1
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	1	9	290	3	N	1	1 1
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	1	1 1
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	9	272	3	N	1	2 1
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	285	3	N	2	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1			N	NO RPT	2
-----												
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342												
06	360 N	121	-0-	-239	-0-	6	1	114	3	N	1	1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	9			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-	1
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542												
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-	6
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	14	1	271	3	N	-0-	6
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-	6
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-	6
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-	5 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104														
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	3	N	1			2
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-			2
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	1			3
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-			3
						22	1	425	3	N	-0-	2	1	1
										N	NO RPT			1
-----														
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043														
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	15	1	298	3	N	-0-			2
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	16	1	312	3	N	1			3
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-			3
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	1			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9							
						20	1	383	3	N	5	7	1	2
						6	9							
										N	NO RPT			2
-----														
WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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														
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
WARD, R.C.			WELL #:		6	RRCID -> 151639			COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110			
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
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CAUTHORN, MACK "112"			WELL #:		1125	RRCID -> 151641			COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
-----														
06		480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
10		496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "F"			WELL #:		5	RRCID -> 151644			COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188			
-----														
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	2	1 1	2
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	1	1 1	2
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	1	1 1	2
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	1	2 1	1
*10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	2	1 1	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"			WELL #:		2	RRCID -> 151649			COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083			
-----														
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PFLUGER 85			WELL #:		8	RRCID -> 151697			COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219			
-----														
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	31	1	227	3	Y	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	Y	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-		-0-
*10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-	1	1	-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	21	1	126	3	N	1			1
						1	9							
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	3	N	-0-			1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	N	-0-	1	1	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852														
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	6			22
						7	9							
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	5			27
						6	9							
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	9			36
						10	9							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	33	1	3
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	10			13
						11	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210														
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	287	3	Y	2			2
						2	9							
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-	1	1	1
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-	1	1	1
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-			1
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-			-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414		
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
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35 1	530 3	Y	1 1	2
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 9				
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	505 3	Y	-0-	2
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27 1	422 3	Y	1 1	1
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1	565 3	Y	NO RPT	-0-
-----										
REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	191 3	Y	1 1	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	193 3	Y	1 1	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1 9				
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	23 1	189 3	Y	2 1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9				
						19 1	186 3	Y	-0-	-0-
						12 1	187 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
								Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	Y	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	6 1	85 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	540 N	478	-0-	-62	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1	2
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	23	1	468	3	N	1	1	1	2
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	1	1	1	2
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	2	2	1	2
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	22	1	435	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	N	1			1
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1	1	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	840 N	820	-0-	-20	-0-	41	1	778	3	N	1	2	1	1
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	44	1	801	3	N	2			3
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	2	2	1	3
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	1	2	1	2
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	40	1	765	3	N	2	2	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

06	330 N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-	1	1	1
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	319	3	N	2	1	1	2
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	1	1	1	2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	1	2	1	1
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	16	1	310	3	N	2	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903													
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
06		134 N	134	-0-	-0-	6 1	128 3		N	-0-			1
07		136 N	136	-0-	-0-	6 1	130 3		N	-0-			1
08		131 N	131	-0-	-0-	6 1	125 3		N	-0-			1
09		129 N	129	-0-	-0-	6 1	122 3		N	1	1 1		1
						1 9							
*10		131 N	131	-0-	-0-	6 1	125 3		N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040													
06		390 N	357	-0-	-33	17 1	339 3		N	1	1 1		2
						1 9							
07		373 N	373	-0-	-0-	18 1	354 3		N	1	1 1		2
						1 9							
08		362 N	362	-0-	-0-	17 1	344 3		N	1	1 1		2
						1 9							
09		360 N	360	-0-	-0-	17 1	342 3		N	1	2 1		1
						1 9							
10		372 N	361	-0-	-11	17 1	342 3		N	2	1 1		2
						2 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780													
06		65 N	65	-0-	-0-	3 1	62 3		N	-0-			1
07		165 N	165	-0-	-0-	105 1	60 3		N	-0-			1
08		66 N	66	-0-	-0-	3 1	63 3		N	-0-			1
09		66 N	66	-0-	-0-	3 1	62 3		N	1	1 1		1
						1 9							
10		93 N	69	-0-	-24	3 1	66 3		N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063													
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590													
06		197 N	197	-0-	-0-	10 1	187 3		N	-0-			1
07		201 N	201	-0-	-0-	10 1	191 3		N	-0-			1
08		189 N	189	-0-	-0-	9 1	180 3		N	-0-			1
09		182 N	182	-0-	-0-	9 1	173 3		N	-0-			1
*10		183 N	183	-0-	-0-	9 1	174 3		N	-0-	1 1		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GENINI		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	3	Y	-0-			-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	1			1
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	714	3	Y	6	3	1	4
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	80	1	767	3	Y	2	4	1	2
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	Y	5	5	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443					
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	1	1	1	1
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-			1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660					
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	3			3
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-			3
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	37	1	512	2	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340					
06	570 N	175	-0-	-395	-0-	11	1	164	3	N	-0-	1	1	-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-			-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503		
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	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	2	1 1	3
						2 9					
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	N	1	2 1	2
						1 9					
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	N	2	2 1	2
						2 9					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	N	2	2 1	2
						2 9					
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	15 1	254 3	N	2	2 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385		
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	617 3	N	-0-		1
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 1	646 3	N	-0-		1
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44 1	636 3	N	-0-		1
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43 1	611 3	N	-0-		1
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	44 1	631 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	1		1
						1 9					
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		1
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-		1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-		1
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	62 1	1223 3	N	2		6
						2 9					
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	63 1	1260 3	N	1		7
						1 9					
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63 1	1218 3	N	-0-		7
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59 1	1121 3	N	-0-		7
*10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64 1	1233 3	N	-0-	5 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WARD, RIP -E-		WELL #: 102		RRCID -> 152671		COMPL. DATE 06/11/1994			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934		
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10 1	190 3	N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	9 1	175 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD, JOHN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 152678		COMPL. DATE 07/16/1994			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297		
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
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	42 1	825 3	N	1		4
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	1 9	44 1	N	1		5
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	N	-0-		5
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	N	-0-		5
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	1 9	46 1	N	-0-	4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WARD, JOHN A. "L"		WELL #: 4902		RRCID -> 152682		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343		
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	1		2
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	N	-0-		2
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N	-0-		2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N	-0-		2
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	1 9	7 1	N	1		1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	N	-0-		1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	N	-0-		1
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	1 9	7 1	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	2	1 1	2
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	N	1	1 1	2
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	N	1	1 1	2
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	N	1	2 1	1
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	1 9	10 1	N	2	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404			
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
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	1	1 1
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	1	9	416	3	N	-0-	1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	N	1	1 1
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	1	1 1
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	1	9	393	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	151	1	111	3	N	1	1
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9	97	3	N	-0-	1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	1 1
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	5	1	105	3	N	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288			
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	1	2
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1	9	423	3	N	-0-	2
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	1	3
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	9	424	3	N	-0-	3
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135			
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	29	1	552	3	N	1	1 1
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	1	9	580	3	N	1	2
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	1	1 1
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	9	538	3	N	-0-	1
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	29	1	529	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	1			N	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	47	1	923	3	N	1			5
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	144	1	969	3	N	1			6
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	N	1			7
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	N	-0-			7
10	1116 N	974	-0-	-142	-0-	48	1	926	3	N	-0-	6	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916					
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	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					
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 152756		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994					
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1	2
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1	1	1	2
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	1	1	1	2
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	3	3	1	2
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	2	1	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
-----														
HILL-MAYER "RR"		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474					
06	750 N	604	-0-	-146	-0-	30	1	568	3	N	5	3	1	6
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	4	4	1	6
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	N	4	4	1	6
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	N	5	6	1	5
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	38	1	652	3	N	4	4	1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 2		RRCID -> 152779		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891			
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	
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	N	2	2 1	4
						2 9					
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	116 1	765 3	N	2	2 1	4
						2 9					
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	724 3	N	2	2 1	4
						2 9					
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 1	676 3	N	3	4 1	3
						3 9					
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	35 1	707 3	N	3	2 1	4
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 3		RRCID -> 152783		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	1		1
						1 9					
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-		1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-		1
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-RIP WARD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152787		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	15 1	280 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	16 1	287 3	N	-0-		1
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	288 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	15 1	278 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 4		RRCID -> 152792		COMPL. DATE 07/14/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506			
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	16 1	298 3	N	3	2 1	3
						3 9					
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	N	2	2 1	3
						2 9					
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	N	2	2 1	3
						2 9					
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	294 3	N	2	3 1	2
						2 9					
10	341 N	131	-0-	-210	-0-	7 1	122 3	N	2	2 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH"		WELL #: 4		RRCID -> 152794		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980			
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
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	1	1 1		1
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	237 1	112 3	N	2	1 1		2
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	1	1 1		2
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	1	2 1		1
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	107 3	N	2	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			2
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 2		RRCID -> 152805		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 3		RRCID -> 152819		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436			
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	225 3	N	2	1 1		2
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	2	2 1		2
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	2	2 1		2
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	205 3	N	2	2 1		2
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	12 1	209 3	N	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
-----												
HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #: 2		RRCID -> 152821		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519			
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	23 1	433 3	N	3	2 1		4
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	453 3	N	3	3 1		4
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	454 3	N	3	3 1		4
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24 1	433 3	N	3	4 1		3
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	24 1	411 3	N	4	3 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			4
-----												
MAYER RANCH "G"		WELL #: 702		RRCID -> 152822		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WARD, R.C.		WELL #: 5		RRCID -> 152824		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233	
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
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 3	N	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 152825		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268	
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	24 1	458 3	N	4 3 1 5
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	24 1	503 3	N	4 4 1 5
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	403 3	N	3 4 1 4
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	519 3	N	5 5 1 4
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	28 1	490 3	N	5 4 1 5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 5

SHURLEY 141		WELL #: 11		RRCID -> 152863		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	Y	1 1 1 1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	Y	-0- 1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	Y	-0- 1 1 -0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	Y	-0- -0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	-0- -0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
11	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	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	Y	1 1 1 1
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19 1	436 3	Y	-0- 1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24 1	560 3	Y	2 1 1 2
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	488 3	Y	4 4 1 2
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24 1	469 3	Y	1 2 1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		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	EOM BALANCE	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	N	1	1 1	1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	1 9	156 3	N	1	1 1	1
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	261 3	N	2	1 1	2
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1 9	248 3	N	-0-	1 1	1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	19 1	143 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		N	NO RPT		1
						1 9					
HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724			
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	1		1
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	67 3	N	-0-		1
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-		1
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-		1
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-	1 1	-0-
11	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			
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	29 1	558 3	N	5	3 1	6
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6 9	567 3	N	3	4 1	5
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	554 3	N	4	4 1	5
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3 9	526 3	N	4	5 1	4
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27 1	524 3	N	5	4 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		5
						30 1					
						6 9					
KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346			
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	6 1	138 3	Y	-0-		1
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-		1
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	Y	-0-		-0-
11	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			
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25 1	550 3	Y	1	1 1	2
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	1 9	593 3	Y	-0-		2
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	584 3	Y	1	2 1	1
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25 1	533 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	1 9	522 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254		
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
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	Y	-0-	1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y	-0-	1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906		
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	20 1	329 3	Y	-0-	2
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	345 3	Y	-2	4
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	-0-	4
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	Y	-0-	4
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	18 1	253 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305		
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	4 1	55 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518		
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	13 1	284 3	Y	1	1 1
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 3	Y	-0-	1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	Y	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14 1	279 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904		
06	600 N	405	-0-	-195	-0-	26 1	379 3	N	-0-	1 1
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	30 1	450 3	N	-0-	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41 1	594 3	N	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	488 3	N	1	1
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	1 9			-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1	401 3	N	1 1	-0-
								N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

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
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	38	1	558	3	N	-0-			1
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	-0-			1
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	N	-0-			1
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-			1
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	N	-0-			-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-			2
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	1			3
						1	9							
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-			3
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-			3
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	1	3	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132			
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
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	20 1	388 3	N	4	2 1		4
						4 9						
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	19 1	403 3	N	3	3 1		4
						3 9						
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	N	3	3 1		4
						3 9						
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	385 3	N	3	4 1		3
						3 9						
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	22 1	387 3	N	3	3 1		3
						3 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 302		RRCID -> 153299		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	N	-0-			1
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	94 1	256 3	N	-0-			1
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 3	N	-0-			1
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	N	-0-			1
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	16 1	229 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HILL-FAWCETT "J"		WELL #: 3		RRCID -> 153394		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #: 602		RRCID -> 153395		COMPL. DATE 10/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 102		RRCID -> 153468			COMPL. DATE 09/03/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024					
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
-----															
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-			5	1	96	3	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-			5	1	100	3	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-			4	1	89	3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-			4	1	88	3	N	-0-		-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			5	1	93	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-			3	1	54	3	N	1	1	1
								1	9						
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	3	N	-0-		1
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-			3	1	62	3	N	12	2	1
								13	9						11
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-			3	1	55	3	N	-0-	7	1
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3	1	59	3	N	-0-	2	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		2
-----															
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544			COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428					
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-			30	1	573	3	N	4	2	1
								4	9						5
07	589 N	563	-0-	-26	-0-			26	1	533	3	N	4	4	1
								4	9						5
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-			23	1	477	3	N	4	4	1
								4	9						5
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-			25	1	460	3	N	3	4	1
								3	9						4
10	558 N	511	-0-	-47	-0-			28	1	480	3	N	3	3	1
								3	9						4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		4
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545			COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916					
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-			3	1	66	3	N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-			4	1	85	3	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-			4	1	82	3	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-			4	1	82	3	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-			4	1	85	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	150 N	118	-0-	-32	-0-			6	1	111	3	N	1	1	1
								1	9						1
07	155 N	139	-0-	-16	-0-			6	1	132	3	N	1	1	1
								1	9						1
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-			4	1	74	3	N	1	1	1
								1	9						1
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-			4	1	78	3	N	1	1	1
								1	9						1
10	124 N	96	-0-	-28	-0-			5	1	90	3	N	1	1	1
								1	9						1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5896 - 6850	
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		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-		1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-		1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-		1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-		1
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5794 - 7841			
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	968	3	N	2		5
						2	9						
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	N	1		6
						1	9						
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	N	-0-		6
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	3	N	-0-		6
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	51	1	985	3	N	-0-	5 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 153858		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 8260 - 8960			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6484 - 7901			
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	936	3	N	3	3 1	5
						3	9						
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	197	1	1027	3	N	3	3 1	5
						3	9						
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	N	3	3 1	5
						3	9						
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	811	3	N	4	5 1	4
						4	9						
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	45	1	909	3	N	4	3 1	5
						4	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
-----													
RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 153921		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5468 - 6168			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154397		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-	1	1				1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2	1	1				2
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	1	1				2
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	1	2	1				1
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	329	3	N	2	1	1				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 154401		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113									
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	13	1	248	3	N	-0-						-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-						-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-						-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-						-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154402		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	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									
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	2	2	1				3
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	137	1	687	3	N	2	2	1				3
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	2	2	1				3
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	2	3	1				2
10	775 N	681	-0-	-94	-0-	32	1	646	3	N	3	2	1				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						3



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 3		RRCID -> 154412		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 6600 - 8028	
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
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37 1	741 3	N	2	2 1	3
						2 9					
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	28 1	555 3	N	2	2 1	3
						2 9					
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	1	1 1	3
						1 9					
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	596 3	N	2	3 1	2
						2 9					
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	568 3	N	3	2 1	3
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 2		RRCID -> 154463		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6514 - 7992	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 3	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	13 1	253 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	1	1 1	1
						1 9					
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	255 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 155123		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 6532 - 7808	
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-	1 1	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

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
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	N	2	1 1		2
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	N	1	1 1		2
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	N	1	1 1		2
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	N	-0-	1 1		1
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	15 1	210 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

06	780 N	743	-0-	-37	-0-	51 1	690 3	N	2	2 1		5
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	52 1	672 3	N	2	2 1		5
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 1	678 3	N	2	2 1		5
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	739 3	N	1	2 1		4
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	72 1	985 3	N	2	2 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			4

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

06	570 N	566	-0-	-4	-0-	27 1	538 3	N	1	1 1		2
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	28 1	553 3	N	2	1 1		3
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	N	1	1 1		3
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	519 3	N	2	3 1		2
10	589 N	437	-0-	-152	-0-	21 1	414 3	N	2	1 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

06	900 N	864	-0-	-36	-0-	59 1	801 3	N	4	3 1		6
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	61 1	786 3	N	3	3 1		6
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	62 1	800 3	N	2	3 1		5
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	59 1	785 3	N	3	3 1		5
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60 1	822 3	N	1	2 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "X"		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932				
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
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	N	1	1	1	2	
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	18 1	366 3	N	1	1	1	2	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	527 3	N	2	1	1	3	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	518 3	N	2	3	1	2	
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27 1	540 3	N	3	2	1	3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			3	
-----													
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866				
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 1	428 3	N	1	1	1	2	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	443 3	N	1	1	1	2	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	416 3	N	2	1	1	3	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	N	2	3	1	2	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	21 1	421 3	N	2	1	1	3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3	
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 155224		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482				
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	2	1	1	2	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	1	1	1	2	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	1	1	1	2	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	1	2	1	1	
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	12 1	210 3	N	2	1	1	2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			2	
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #: 4		RRCID -> 155421		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658				
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-			-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-	
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MAYER RANCH L		WELL #: 1102		RRCID -> 155738		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	N	-0-			-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 155739		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998		
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	16 1	296 3	N	1	1 1
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	17 1	306 3	N	-0-	1
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	300 3	N	1	1 1
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	282 3	N	1	1 1
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	15 1	292 3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 3	N	-0-	1
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-	1
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-	1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	1	1 1
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	8 1	155 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	542 3	N	1	1 1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	560 3	N	1	2
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30 1	553 3	N	1	1 1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 3	N	-0-	1 1
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26 1	502 3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. "E"			WELL #:		3	RRCID -> 155762			COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6632 - 7801
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
-----														
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	1	1	1
							1	9						
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	160	1	288	3	N	2	1	2
							2	9						
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	1	1	2
							1	9						
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	1	2	1
							1	9						
*10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	2	1	2
							2	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"			WELL #:		2	RRCID -> 155765			COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7026 - 7150
-----														
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	2	4
							2	1	36	3	N	-0-	2	2
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1
							1	1	23	3	N	8	6	3
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1
							9	9						
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	8	6	1
							9	9						
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	1	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"			WELL #:		4	RRCID -> 155768			COMPL. DATE 08/06/1995			TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6730 - 7103
-----														
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	51	3	N	6	4	6
							7	9						
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	N	1	3	4
							1	9						
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	2	2
							2	1	44	3	N	4	3	3
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	9						
							3	1	58	3	N	6	4	5
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "N"			WELL #:		5	RRCID -> 155776			COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH	8092	PERF. 7586 - 7643
-----														
06		900 N	850	-0-	-50	-0-	42	1	800	3	N	7	4	8
							8	9						
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	40	1	832	3	N	6	6	8
							7	9						
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	6	6	8
							7	9						
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	N	7	8	6
							8	9					1	8
10		868 N	843	-0-	-25	-0-	46	1	789	3	N	7	6	7
							8	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
-----														

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568			
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
06		486 N	486	-0-	-0-	24	1	458 3	N	4	2 1	4
						4	9					
07		505 N	505	-0-	-0-	23	1	479 3	N	3	3 1	4
						3	9					
08		534 N	534	-0-	-0-	25	1	505 3	N	4	3 1	5
						4	9					
09		506 N	506	-0-	-0-	26	1	477 3	N	3	4 1	4
						3	9					
*10		511 N	511	-0-	-0-	28	1	480 3	N	3	3 1	4
						3	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		4
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 155778		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688			
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
06		90 N	71	-0-	-19	5	1	66 3	N	-0-		1
						9	1	119 3	N	-0-		1
07		128 N	128	-0-	-0-	9	1	119 3	N	-0-		1
						9	1	115 3	N	-0-		1
08		124 N	124	-0-	-0-	9	1	115 3	N	-0-		1
						8	1	111 3	N	-0-		1
09		119 N	119	-0-	-0-	8	1	111 3	N	-0-		1
						9	1	125 3	N	-0-		1
*10		134 N	134	-0-	-0-	9	1	125 3	N	-0-		1
									N	NO RPT		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 303		RRCID -> 155782		COMPL. DATE 05/28/1995			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987			
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
06		62 N	62	-0-	-0-	3	1	59 3	N	-0-		-0-
						3	1	62 3	N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	3	1	62 3	N	-0-		-0-
						3	1	62 3	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	3	1	62 3	N	-0-		-0-
						3	1	61 3	N	-0-		-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	3	1	61 3	N	-0-		-0-
						3	1	65 3	N	-0-		-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	3	1	65 3	N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL-MAYER "SS"		WELL #: 3R		RRCID -> 156373		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666			
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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			
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
06		78 N	78	-0-	-0-	4	1	74 3	N	-0-		-0-
						4	1	76 3	N	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	4	1	76 3	N	-0-		-0-
						3	1	64 3	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	3	1	64 3	N	-0-		-0-
						3	1	66 3	N	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	3	1	66 3	N	-0-		-0-
						4	1	74 3	N	-0-		-0-
10		93 N	78	-0-	-15	4	1	74 3	N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 902		RRCID -> 156430		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910				
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
-----													
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1
						1	9						
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	3	N	1	1	1
						1	9						
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1
						1	9						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1	1
						1	9						
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	153	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 156692		COMPL. DATE 03/25/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010				
-----													
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	15	1	297	3	N	1	1	1
						1	9						
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1
						1	9						
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	1	1	1
						1	9						
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	1	1	1
						1	9						
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	315	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 3		RRCID -> 157474		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890				
-----													
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	-0-	1	1
						1	9						1
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	1		2
						1	9						
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	652	3	N	1	1	2
						1	9						
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	1	1	2
						1	9						
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	643	3	N	1	1	2
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786				
-----													
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1	1	1
						1	9						
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	3	N	-0-		1
						1	9						
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1	1	1
						1	9						
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1	1	1
						1	9						
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	324	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 157481		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1	1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	2	1	1	2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	1	1	1	2
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	1	2	1	1
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	15	1	304	3	N	2	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
-----														
MAYER RANCH "P"		WELL #: 1402		RRCID -> 157485		COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936					
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	65	1	888	3	N	3	3	1	6
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	69	1	893	3	N	3	3	1	6
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	883	3	N	3	3	1	6
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	65	1	858	3	N	2	3	1	5
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	65	1	894	3	N	2	2	1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			5
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 157491		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-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					
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	N	1	1	1	1
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	N	2	1	1	2
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	N	1	1	1	2
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	1	2	1	1
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 802		RRCID -> 157522		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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													
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-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													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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													
06		450 N	316	-0-	-134	-0-	15	1	300	3	N	1 1	2
07		434 N	354	-0-	-80	-0-	17	1	336	3	N	1 1	2
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1 1	2
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	1 2	1
*10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	2 1	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9		N	NO RPT		2
-----													
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900													
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 157539		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124			
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	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28 1	526 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29 1	539 3	N	1		2
						1 9					
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29 1	538 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 3	N	-0-	1 1	1
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2602		RRCID -> 157540		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817			
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	141 3	N	1		1
						1 9					
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-		1
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029			
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	44 1	642 3	N	-0-	1 1	1
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47 1	701 3	N	-0-		1
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	49 1	701 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45 1	640 3	N	-0-		1
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	48 1	696 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790			
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028			
06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-	-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057		
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	1
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	111 1	167 3	N	-0-	1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-	1
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	1	1 1
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	9 1	176 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6358 - 6670		
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	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-	1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	1	1
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	9	187	3	N	1	1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	1	1
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	1	9	114	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1			N	NO RPT	1
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6954 - 7018		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-	1
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	1
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5060 - 5828		
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	121	1	556	3	N	4	6
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	4	9	545	3	N	4	8
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	496	3	N	1	6
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	9	372	3	N	5	8
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	99	1	489	3	N	4	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT	6
-----												
SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 5328 - 6544		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-	1
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	-0-	1
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	1	1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	9	243	3	Y	-0-	1
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	17	1	270	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3588 - 3603		
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	94	1	598	2	N	-0-	5
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	117	1	763	2	N	-0-	5
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	102	1	622	2	N	-0-	5
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	91	1	539	2	N	-0-	5
10	868 N	649	-0-	-219	-0-	94	1	555	2	N	-0-	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504		
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
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	16	1 328 3	N	1	5 1	2
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1 324 3	N	2		4
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1 321 3	N	1		5
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1 306 3	N	-0-	5 1	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	19	1 307 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1 102 3	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1 101 3	Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1 97 3	Y	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1 93 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1 93 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1 297 3	N	2	1 1	3
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1 283 3	N	2	2 1	3
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1 311 3	N	2	2 1	3
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1 261 3	N	2	3 1	2
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1 248 3	N	2	2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #: 3		RRCID -> 158674		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 33 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 11 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1 8 3	N	-0-		-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1 57 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1402		RRCID -> 158677		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 158983		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428				
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
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	N	-0-		1
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	3	N	-0-		1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	N	-0-		1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	-0-		1
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	28	1	405	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WARD 127		WELL #: 11		RRCID -> 159188		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940				
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	2	6 1	2
						2	9						
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	3		5
						3	9						
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-		5
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-	5 1	-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136				
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	4	6 1	3
						4	9						
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	58	1	492	3	N	4		7
						4	9						
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	N	1	6 1	2
						1	9						
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	401	3	N	7		9
						8	9						
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	500	3	N	2	6 1	5
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
-----													
WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378				
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	35	1	523	3	N	-0-		1
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	-0-		1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-		1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-		1
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	39	1	566	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408				
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	18	1	262	3	N	1		1
						1	9						
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	-0-	1 1	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	1		1
						1	9						
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 159206	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 5540	- 6906	
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
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	4
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	9	15	3	Y	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	1
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	9	100	3	Y	1
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-
						3	1			Y	-0-
-----											
WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	9	46	3	N	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130		
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	3	N	-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	35	1	506	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270		
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	40	1	590	3	N	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	3	N	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	45	1	647	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228		
06	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----  
 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922  
 -----

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
06		60 N	4	-0-	-56		4 3	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186  
 -----

06		170 N	170	-0-	-0-		170 3	N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10			N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-		176 3	N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-		171 3	N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10		176 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740  
 -----

06		4 N	4	-0-	-0-		4 3	Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 3	Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-		8 3	Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-		1 1	Y	-0-			-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-		6 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956  
 -----

06		645 N	645	-0-	-0-		41 1	604 3	N	-0-		1
07		673 N	673	-0-	-0-		42 1	631 3	N	-0-		1
08		646 N	646	-0-	-0-		42 1	604 3	N	-0-	1 1	-0-
09		628 N	628	-0-	-0-		41 1	586 3	N	1		1
							1 9					
10		682 N	558	-0-	-124		36 1	522 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		1

-----  
 GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754  
 -----

06		461 N	461	-0-	-0-		43 1	418 3	Y	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-		44 1	400 3	Y	-0-		-0-
08		449 N	449	-0-	-0-		46 1	403 3	Y	-0-		-0-
09		429 N	429	-0-	-0-		45 1	384 3	Y	-0-		-0-
*10		466 N	466	-0-	-0-		47 1	419 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	452	3	Y	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	50	1	444	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	1	1	1	1
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1			2
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-	1	1	1
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1			2
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1			1
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	1	1	1	1
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-			1
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	1	1	1	1
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	1	1	1	1
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	N	-0-			1
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	N	1	1	1	1
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	743	3	N	-0-			1
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	53	1	761	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	N	-0-			1
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	71	1	1060	3	N	-0-			1
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	982	3	N	1	1	1	1
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	59	1	848	3	N	-0-			1
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	948	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350			
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
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	1	1 1	1
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	Y	-0-		1
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	287 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	13 1	269 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	283 3	Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	11 1	161 3	Y	-0-		1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	Y	-0-		1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	12 1	164 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946			
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	29 1	575 3	N	2	2 1	3
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	2 9					
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30 1	608 3	N	2	2 1	3
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 9					
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	29 1	583 3	N	1	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	N	2	3 1	2
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	605 3	N	3	2 1	3
						3 9					
								N	NO RPT		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 166		WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950		
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
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	11 1	160 3	Y	-0-	1
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	88 1	155 3	Y	-0-	1
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	Y	-0-	1 1
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	7 1	96 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	10 1	103 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	Y	-0-	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 3	Y	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	19 1	401 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-	2
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 3	Y	-0-	1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-	1 1
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	15 1	293 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500			
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
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	49 3	Y	3	3 1		3
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 9	50 3	Y	7	9 1		1
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			1
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			1
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0 N	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			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236			
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	38 1	362 3	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40 1	369 3	Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40 1	350 3	Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39 1	334 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	38 1	337 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARD 127		WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526			
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 18		WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140			
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13 1	245 2	Y	1	2 1		1
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	Y	-0-			1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	-0-			1
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	Y	1			2
						1 9						
								Y	NO RPT			2
-----												
MAYFIELD 45		WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY 147		WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	42 1	800 3	N	7 4 1 8
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	8 9	40 1	839 3	N 6 6 1 8
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	7 9	40 1	826 3	N 6 6 1 8
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	7 9	44 1	790 3	N 7 8 1 1 8 6
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	8 9	46 1	789 3	N 7 6 1 7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8 9		N NO RPT 7
-----									
SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426	
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	19 1	371 3	N	-0- 1 1 -0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 3	N	-0- -0- -0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45 1	903 3	N	-0- -0- -0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	41 1	795 3	N	-0- -0- -0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42 1	739 3	N	-0- -0- -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
-----									
ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836	
06	930 N	905	-0-	-25	-0-	81 1	823 3	Y	1 3
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1 9	82 1	830 3	Y -0- 3
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	93 1	909 3	Y	1 4
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	667 3	Y 1 4 1 1
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	1 9	67 1	714 3	Y -0- 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0- 1
-----									
JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0- -0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0- -0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	-0- -0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0- -0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0- -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778		
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
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	1	2 1	1
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 9	193 3	Y	-0-		1
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	1		2
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	1	2 1	1
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 9	187 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	NO RPT		1
-----											
KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788		
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28 1	366 3	Y	-0-		12
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 3	Y	-0-		12
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	398 3	Y	-0-		12
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 3	Y	-0-		12
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	28 1	341 3	Y	-0-		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334		
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	54 1	809 3	Y	1	2 1	3
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	1 9	848 3	Y	4		7
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	4 9	814 3	Y	22	11 1	18
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	52 1	842 3	Y	29	25 1	22
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	24 9	809 3	Y	11	24 1	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1		Y	NO RPT		9
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 3	Y	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	28 1	419 3	Y	-0-	1 1	1
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	124 1	434 3	Y	-0-		1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27 1	426 3	Y	1	1 1	1
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9	407 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	29 1	425 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538			
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
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	14 1	343 3	Y	2	4 1		1
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 9	70 1	Y	1			2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	Y	1			3
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	Y	-0-	3 1		-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	20 1	364 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570			
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	20 1	290 3	N	-0-	1 1		-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	21 1	306 3	N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	288 3	N	-0-			-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	21 1	298 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688			
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	10 1	246 3	Y	1	2 1		1
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	Y	-0-			1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	1			2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	Y	1	2 1		1
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	13 1	245 3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700			
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48 1	704 3	N	-0-			1
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	50 1	745 3	N	-0-			1
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	52 1	756 3	N	-0-			1
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 1	693 3	N	-0-			1
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	51 1	728 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612			
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	44 1	420 3	Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47 1	437 3	Y	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49 1	429 3	Y	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47 1	406 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	46 1	413 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 3	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 3	Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	13 1	115 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	37 1	542 3	N	-0-	1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43 1	647 3	N	-0-	1
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	N	-0-	1
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44 1	624 3	N	-0-	1
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	43 1	624 3	N	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----											
KELLY 125				WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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	
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
11	0	N	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	
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ESPY 40				WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760	
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46 1	470 3	Y	-0-	1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52 1	521 3	Y	1	2
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50 1	490 3	Y	-0-	2
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	49 1	464 3	Y	1	1
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	1 9		Y	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 1	462 3	Y	NO RPT	1
-----											
ESPY 56				WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336														
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
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-				-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	Y	-0-				-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-				-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568														
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	21 1	306 3	N	-0-				-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	21 1	313 3	N	-0-				-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	N	-0-				-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 3	N	-0-				-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	295 3	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426														
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	Y	-0-				-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	Y	-0-				-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-				-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	Y	-0-				-0-
*10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488														
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	-0-				-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-				-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-				-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-				-0-
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208														
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-				-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-				-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238														
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	Y	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-				-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	79 3	Y	-0-				-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-				-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888				
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	5 1	100 3	N	-0-	1 1		-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	124 3	N	1			1
						1 9						
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-			1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-	1 1		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-
11	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				
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	35 1	734 2	Y	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36 1	748 2	Y	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	758 2	Y	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	705 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	35 1	708 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030				
06	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	165 1	1047 2	N	-0-			10
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	153 1	996 2	N	-0-			10
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	165 1	1005 2	N	-0-			10
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	164 1	968 2	N	-0-			10
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	170 1	1004 2	N	-0-			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680				
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	13 1	265 3	N	2	5 1		2
						2 9						
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1	261 3	N	2			4
						2 9						
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	N	-0-			4
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	N	-0-	4 1		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	15 1	240 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9					1
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	1	1
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618			
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	205	3	Y	1	1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9					1
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	1	1
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	NO RPT	-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 5		RRCID -> 162836		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698			
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	49	1	457	3	Y	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	-0-	-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	51	1	443	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414			
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	22	1	333	3	Y	-0-	1
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-	1
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	-0-	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	1	1
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 147		WELL #: 13		RRCID -> 162943		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340			
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036		
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	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		1
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		1
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710		
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	N	1	2 1	3
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	275 3	N	1	1 1	3
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48 1	621 3	N	1	1 1	3
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 1	521 3	N	2	2 1	3
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	519 3	N	1	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731		
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	33 1	485 3	N	-0-	1 1	-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	34 1	500 3	N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34 1	495 3	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33 1	475 3	N	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	34 1	489 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620		
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	22 1	329 3	N	-0-		-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	23 1	340 3	N	-0-		-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23 1	335 3	N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	321 3	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	23 1	330 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	N	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	12 1	173 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	423 3	N	-0-		1
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 3	N	-0-		1
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	N	-0-		1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29 1	410 3	N	-0-		1
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	30 1	434 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	N	-0-					1
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	N	-0-					1
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					1
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					1
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	34	1	485	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

06	330 N	222	-0-	-108	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	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

06	570 N	533	-0-	-37	-0-	34	1	499	3	N	-0-					1
07	558 N	456	-0-	-102	-0-	29	1	427	3	N	-0-					1
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	1					1
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

06	660 N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-					1
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	3	N	-0-					1
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-					1
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-					1
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	40	1	581	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

-----																					
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131																	
WILSON, DUKE		WELL #:		3205		RRCID ->		163930		COMPL. DATE		05/27/1997		TOTAL DEPTH		6750		PERF. 5338 -		5520	
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							
-----																					
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	39 1	571 3	N		-0-			1							
07		651 N	650	-0-	-1	-0-	41 1	609 3	N		-0-			1							
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	41 1	594 3	N		-0-	1 1		-0-							
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	40 1	571 3	N		1			1							
							1 9														
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	41 1	594 3	N		-0-			1							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1							
-----																					
PFLUGER 105		WELL #:		12		RRCID ->		163998		COMPL. DATE		05/04/1997		TOTAL DEPTH		5600		PERF. 5142 -		5298	
-----																					
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	24 1	178 3	Y		-0-			-0-							
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	29 1	204 3	Y		-0-			-0-							
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	30 1	202 3	Y		-0-			-0-							
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 3	Y		-0-			-0-							
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	29 1	198 3	Y		-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-							
-----																					
DAVID 109		WELL #:		10		RRCID ->		163999		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL DEPTH		5700		PERF. 5204 -		5244	
-----																					
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	197 1	412 3	Y		62	62 8		-0-							
							68 9														
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	210 1	485 3	Y		-0-			-0-							
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	181 1	434 3	Y		94	94 8		-0-							
							103 9														
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	172 1	431 3	Y		-0-			-0-							
*10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	209 1	465 3	Y		37	37 8		-0-							
							41 9														
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-							
-----																					
JONES 118		WELL #:		15		RRCID ->		164000		COMPL. DATE		05/26/1997		TOTAL DEPTH		5800		PERF. 5038 -		5538	
-----																					
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	Y		-0-			-0-							
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y		-0-			-0-							
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-			-0-							
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-			-0-							
*10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y		-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-							
-----																					
MAYER 49		WELL #:		3		RRCID ->		164065		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 6252 -		6926	
-----																					
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	Y		-0-			-0-							
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y		-0-			-0-							
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y		-0-			-0-							
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	Y		-0-			-0-							
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3	Y		-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-							
-----																					
WILSON 32		WELL #:		8		RRCID ->		164211		COMPL. DATE		06/09/1997		TOTAL DEPTH		5800		PERF. 5548 -		5610	
-----																					
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	N		-0-			-0-							
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 3	N		-0-			-0-							
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	N		-0-			-0-							
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	369 3	N		-0-			-0-							
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	26 1	374 3	N		-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696	
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
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30 1	290 3	Y	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	277 3	Y	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	322 3	Y	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35 1	301 3	Y	-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	27 1	245 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478	
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	16 1	296 3	N	2 1 1 3
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	2 2 1 3
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	2 2 1 3
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	291 3	N	2 3 1 2
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	17 1	292 3	N	3 2 1 3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 3
-----									
PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61 1	451 3	Y	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	68 1	477 3	Y	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47 1	317 3	Y	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48 1	323 3	Y	-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	73 1	494 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520	
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	19 1	181 3	Y	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	179 3	Y	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	173 3	Y	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	21 1	185 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642	
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	63 3	N	1 1 1
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0- 1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0- 1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0- 1 1
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	74 3	N	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317			
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
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	2	2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	9					2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	2
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	1	1 1
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	9					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-	3
						18	1	137	3	N	1	
						1	9					
										N	NO RPT	3
-----												
PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228			
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	456	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	-0-	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	445	3	Y	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	64	1	429	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	64	1	430	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226			
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1 1
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	1	1 1
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
						8	1	126	3	Y	-0-	-0-
										Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	2	1 1
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2	9					3
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	2	2 1
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	9					3
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	346	3	N	2	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	3	3 1
						3	9					3
						20	1	338	3	N	2	2 1
						2	9					3
										N	NO RPT	3
-----												
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-	3
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	N	-0-	3
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	1	1 1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9					3
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-	3
										N	NO RPT	3



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 164940		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5582 - 6010	
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		
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	1	1	1
						1	9						
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-		1
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-	1	1
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-		-0-
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
REED 101		WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6236 - 6270			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	3	2	1
						3	9						
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	148	1	25	3	Y	1	1	1
						1	9						
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1	1	1
						1	9						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1
						1	9						
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
REED 101		WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4972 - 6036			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 36		WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5430 - 6484			
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	28	1	415	3	Y	1	1	1
						1	9						2
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	-0-		2
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-	1	1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	Y	-0-	1	1
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 4880 - 6074			
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	25	1	254	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	42	1	346	3	Y	2	1	1
						2	9						1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	1	1	1
						1	9						1
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3174 - 3227			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5160	- 5224				
M	O	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
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	14 1	101 3	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	75 3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	10 1	67 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5156	- 5228				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-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				
06	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	54 1	1067 3	N	3	3 1		4
						3 9						
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56 1	1122 3	N	4	3 1		5
						4 9						
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54 1	1092 3	N	3	3 1		5
						3 9						
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52 1	1055 3	N	4	5 1		4
						4 9						
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	53 1	1061 3	N	4	3 1		5
						4 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 4209	PERF. 3216	- 3405				
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153 1	32 3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	114 1	27 3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	245 1	62 3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	53 1	10 3	N	-0-			-0-
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	51 1	5 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 5150	- 5238				
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082			
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	
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	38 1	764 3	N	1	2 1	3
						1 9					
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	37 1	749 3	N	3	2 1	4
						3 9					
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	621 3	N	2	2 1	4
						2 9					
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41 1	832 3	N	3	4 1	3
						3 9					
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38 1	755 3	N	3	2 1	4
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	408 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	119 1	390 3	Y	-0-		2
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	333 3	Y	-0-	1 1	1
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	17 1	334 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294			
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	42 1	332 3	N	1		5
						1 9					
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46 1	346 3	N	1		6
						1 9					
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	47 1	297 3	N	1	2 1	5
						1 9					
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46 1	333 3	N	-0-		5
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	48 1	354 3	N	1		6
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----											
SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270			
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
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366			
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	20	1	393	3	N	-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	3	N	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976			
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	2	N	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816			
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	36	1	429	3	Y	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210		
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
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	509 3	Y	-0-	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43 1	508 3	Y	-0-	-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 3	Y	-0-	-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37 1	485 3	Y	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	41 1	498 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538		
06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	75 1	1700 3	N	-0-	-0-
07	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	58 1	1671 3	N	-0-	-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	79 1	1750 3	N	-0-	-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	69 1	1710 3	N	-0-	-0-
10	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	64 1	1668 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440		
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	N	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		Y	-0-	5
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	5
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	5
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	5
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6816 - 7102				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	550 3	N	5	3	1				6	
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	27 1	567 3	N	4	4	1				6	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	560 3	N	3	4	1				5	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	541 3	N	4	5	1				4	
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	552 3	N	5	4	1				5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT						5	
-----																
MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6162 - 6346				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 6412				
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	15 1	296 3	N	-0-	1	1	-0-				
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 3	N	-0-			-0-				
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-			-0-				
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-				
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	12 1	211 3	N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406				
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	15 1	291 3	N	-0-	1	1	-0-				
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	12 1	213 3	N	-0-			-0-				
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 3	N	-0-			-0-				
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1	391 3	N	-0-			-0-				
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON 32		WELL #: 9		RRCID -> 167072		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-	1	1	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	1			1
						1	9							
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-	1	1	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	1			1
						1	9							
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310					
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	26	1	204	3	N	-0-			3
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	3	N	-0-			3
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	1	1	1	3
						1	9							
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-			3
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	163	3	N	2	1	1	2
						2	9							
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	172	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-	1	1	1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1	140	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
GENINI		WELL #: 3109		RRCID -> 167322		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654					
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	56	1	542	3	Y	-0-			1
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	3	Y	-0-			1
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	3	Y	-0-			1
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	514	3	Y	-0-			1
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	59	1	529	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323		COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601					
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	50	1	480	3	Y	-0-			1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	Y	-0-			1
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	3	Y	-0-			1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	Y	-0-			1
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	47	1	420	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3911		RRCID -> 167324	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5674	- 5512	
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	
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	26 1	247 3	Y	-0-	-0-	
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 3	Y	-0-	-0-	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 3	Y	-0-	-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32 1	277 3	Y	-0-	-0-	
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32 1	282 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408		
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		Y	-0-	1	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	1	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	1	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	1	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	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		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	1	2	
						1 9					
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 3	N	-0-	2	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 3	N	-0-	1 1	1
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	1	2	
						1 9					
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 3	N	-0-	2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
-----											
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	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		
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 3	1 9	N	1	1	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PFLUGER 104		WELL #: 11		RRCID -> 167471		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	230 3	Y	-0-	-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33 1	233 3	Y	-0-	-0-	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	34 1	228 3	Y	-0-	-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	32 1	217 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 147		WELL #: 15		RRCID -> 167474		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908			
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			
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	19 1	1	283 3	Y	1	1 1	1
						1 9						
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	114 1	1	282 3	Y	-0-		1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	1	275 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 1	1	268 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	303	-0-	-100	-0-	21 1	1	282 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	1	191 3	Y	6		16
						7 9						
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	1	188 3	Y	-0-		16
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	1	179 3	Y	4		20
						4 9						
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	1	177 3	Y	-0-		20
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	12 1	1	145 3	Y	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
-----												
PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296			
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	28 1	1	205 3	Y	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29 1	1	203 3	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30 1	1	204 3	Y	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	1	195 3	Y	-0-		-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30 1	1	201 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242			
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	15 1	1	121 3	N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	16 1	1	124 3	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	1	108 3	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	1	119 3	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	1	126 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	21 1	1	151 3	Y	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21 1	1	150 3	Y	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	1	149 3	Y	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21 1	1	142 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	22 1	1	146 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044			
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	1	300 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9						
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29 1	1	295 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9						
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34 1	1	278 3	Y	2	1 1	1
						2 9						
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	1	264 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	1	326 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8940 - 9412		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KELLY 125				WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5274 - 6500		
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1 1	-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT			-0-
-----														
MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5226 - 5298		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			1
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	1		2
							1	9						
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	1	1 1	2
							1	9						
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-		2
10		372 N	164	-0-	-208	-0-	19	1	144	3	N	1		3
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
-----														
SHURLEY 123				WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5038 - 6397		
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	2	3 1	4
							2	9						
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	3	Y	-0-		4
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	3	Y	-0-		1
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
*10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	Y	-0-	1 1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 147				WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5352 - 6664		
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-		-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-		-0-
*10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304				
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
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	29	1	634	3	Y	1	1	2
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-		2
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	632	3	Y	1	2	1
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-	1	1
						32	1	621	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204				
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-		1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-		1
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-		1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-		1
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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				
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	7	1	133	3	N	-0-		-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	66	1	1487	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	51	1	1468	3	N	-0-		-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1559	3	N	-0-		-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	N	-0-		-0-
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442		
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
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-	-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
11	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		
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-	-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-	-0-
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	526 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	69 1	505 3	Y	-0-	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70 1	492 3	Y	-0-	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	70 1	476 3	Y	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	69 1	459 3	Y	-0-	-0-
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	69 1	464 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N	-0-	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258				
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
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	96	1	703	3	Y	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	102	1	721	3	Y	-0-	-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	647	3	Y	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	89	1	601	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	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				
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	3	Y	-0-	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	3	Y	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	91	1	608	3	Y	-0-	-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	132	1	891	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305				
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	60	1	474	3	N	2	8
						2	9					
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	65	1	490	3	N	1	9
						1	9					
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	404	3	N	1	3 1 7
						1	9					
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	456	3	N	1	8
						1	9					
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	3	N	-0-	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
-----												
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497				
06	1080 N	952	-0-	-128	-0-	107	1	844	3	N	1	10
						1	9					
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	2	12
						2	9					
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	146	1	918	3	N	2	5 1 9
						2	9					
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	N	1	10
						1	9					
10	1178 N	919	-0-	-259	-0-	109	1	809	3	N	1	11
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
-----												
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	1	2
						1	9					
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-	2
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	1	1 1 2
						1	9					
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-	2
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124		
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
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	31 1	303 3	Y	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33 1	306 3	Y	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34 1	302 3	Y	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	295 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	34 1	304 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332		
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	13 1	99 3	N	1	2
						1 9				
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	13 1	100 3	N	-0-	2
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13 1	83 3	N	-0-	1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	93 3	N	1	2
						1 9				
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	14 1	102 3	N	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 10		RRCID -> 169169		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	8 1	61 3	N	1	2
						1 9				
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	9 1	70 3	N	-0-	2
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	61 3	N	-0-	1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	N	1	2
						1 9				
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	10 1	74 3	N	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
SHURLEY 94		WELL #: 3		RRCID -> 169171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934		
06	450 N	320	-0-	-130	-0-	16 1	304 3	N	-0-	-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	17 1	302 3	N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	16 1	273 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 94		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	N	-0-					-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	-0-					-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356								
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	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								
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	Y	1					2
						1	9									
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	-0-					2
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	Y	-0-			1	1	1
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	38	1	606	3	Y	1					2
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239		
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
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35 1	260 3	Y	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37 1	259 3	Y	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38 1	259 3	Y	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	247 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	38 1	254 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	182 1	1154 2	N	-0-	9
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	186 1	1209 2	N	-0-	9
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	188 1	1149 2	N	-0-	9
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	185 1	1092 2	N	-0-	9
10	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	192 1	1137 2	N	-0-	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-	-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	29 1	230 3	N	-0-		4
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	30 1	228 3	N	1		5
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30 1	186 3	N	1	2 1	4
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1	206 3	N	-0-		4
						29 1	217 3	N	-0-		4
								N	NO RPT		4
-----											
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	13 1	103 3	N	-0-		2
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	13 1	96 3	N	-0-		2
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12 1	76 3	N	-0-	1 1	1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	N	1		2
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	N	-0-		2
								N	NO RPT		2
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5179 - 5241	
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
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 839S		RRCID -> 170683		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5164 - 5334	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
PFLUGER 105		WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5228 - 5325	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	3	Y	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	Y	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
PFLUGER 104		WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5127 - 5271	
06	510 N	242	-0-	-268	-0-	29	1	213	3	Y	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	71	1	480	3	Y	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	Y	-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7190 - 7210	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7234 - 7254	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5159 - 5248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #:		4	RRCID ->	170976	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6418 - 6846	
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
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					1 1		2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					1 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		29	RRCID ->	170992	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	6296	PERF. 5143 - 6020	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	99 1	165 3	N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	102 1	598 3	N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	102 1	603 3	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	98 1	546 3	N	-0-			-0-
10	713 N	568	-0-	-145	-0-	102 1	466 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		31	RRCID ->	170994	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5092 - 6014	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	99 1	792 3	N	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	102 1	809 3	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	102 1	742 3	N	-0-			-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	98 1	691 3	N	-0-			-0-
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		35	RRCID ->	170999	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5015 - 5983	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3			N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1 3	N	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1 3	N	-0-	
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1 3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48 3	Y	1 1 1	1
						1	9				
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54 3	Y	1 1 1	1
						1	9				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50 3	Y	1 1 1	1
						1	9				
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47 3	Y	1 1 1	1
						1	9				
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45 3	Y	1 1 1	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290			
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT	-0-		
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----											
MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	1	1	2
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	545 3	N	4	2	4
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	626 3	N	4	3	5
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30 1	536 3	N	4	5	4
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	31 1	540 3	N	5	4	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		5
-----											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324			
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	9 1	74 3	N	-0-		2
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	11 1	82 3	N	-0-		2
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	N	1	1	2
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 3	N	-0-		2
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248			
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	2	1 1	2
						2 9					
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	1	1 1	2
						1 9					
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	2	1 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986			
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11	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			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19 1	152 3	N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	19 1	145 3	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	125 3	N	-0-		-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	16 1	117 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266			
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-		1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116			
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
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	15 1	276 3	N	1	1 1		1
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	16 1	287 3	N	-0-			1
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	287 3	N	1	1 1		1
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	270 3	N	1	1 1		1
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	14 1	276 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
-----												
HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157			
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237			
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	32 1	235 3	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32 1	222 3	Y	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31 1	213 3	Y	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30 1	201 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	31 1	208 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	4 1	27 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084			
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	100 3	Y	1			2
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	101 1	100 3	Y	-0-	2 1		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	5 1	84 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	N	-0-			2
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	126	3	N	1			3
						1	9							
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-	1 1		2
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-			2
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266														
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930														
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			1
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-	1 1		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154														
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	Y	2			3
						2	9							
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	165	1	897	3	Y	-0-	1 1		2
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	879	3	Y	1			3
						1	9							
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	-0-	1 1		2
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	Y	1			3
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500														
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	2 1		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	106	1	86	3	Y	1			1
						1	9							
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	1 1		-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200														
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	24	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	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				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RICHARDSON 135		WELL #:		6	RRCID ->	173422	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6850 - 7094	
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
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9 1	157 3	Y	1				1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 9	160 3	Y	-0-		1 1		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	Y	1				1
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 9	157 3	Y	-0-		1 1		-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	Y	1				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			1
-----													
PFLUGER 84		WELL #:		13	RRCID ->	173423	COMPL. DATE	04/25/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5231 - 5254	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MAYER 47		WELL #:		5	RRCID ->	173424	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6984 - 7078	
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	39 1	470 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38 1	458 3	Y	-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 3	Y	-0-				-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32 1	426 3	Y	-0-				-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	36 1	438 3	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FIELDS 17		WELL #:		13	RRCID ->	173430	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5830 - 5900	
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	25 1	98 3	N	1		3 1		2
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	1 9	124 3	N	-0-				2
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	97 3	N	-0-				2
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	97 3	N	-0-		1 1		1
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26 1	129 3	N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1		N	NO RPT				1
-----													
FIELDS 20		WELL #:		8	RRCID ->	173607	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5338 - 5770	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65 1	253 3	N	1		4 1		2
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 9	226 3	N	-0-				2
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	262 3	N	-0-				2
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	62 1	249 3	N	-0-		1 1		1
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	66 1	225 3	N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 1		N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612		COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804					
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
06		259 N	259	-0-	-0-		53 1	205 3	N		1	3 1		2
07		279 N	234	-0-	-45		1 9							2
08		254 N	254	-0-	-0-		33 1	201 3	N		-0-			2
09		232 N	232	-0-	-0-		49 1	205 3	N		-0-			1
10		248 N	238	-0-	-10		48 1	184 3	N		-0-	1 1		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		42 1	196 3	N		NO RPT			1
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221					
06		30 N	27	-0-	-3		1 1	26 3	N		-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11		1 1	19 3	N		-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-		1 1	26 3	N		-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-		1 1	26 3	N		-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12		1 1	18 3	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272					
06		180 N	162	-0-	-18		9 1	153 3	Y		-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-		9 1	162 3	Y		-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-		9 1	150 3	Y		-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-		9 1	151 3	Y		-0-			-0-
10		186 N	161	-0-	-25		9 1	151 3	Y		1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9		Y		NO RPT			1
-----														
SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361					
06		30 N	24	-0-	-6		1 1	22 3	N		1	3 1		1
07		31 N	26	-0-	-5		1 1	24 3	N		1			2
08		20 N	20	-0-	-0-		1 1	19 3	N		-0-			2
09		21 N	21	-0-	-0-		1 1	20 3	N		-0-			2
10		31 N	19	-0-	-12		1 1	18 3	N		-0-	2 1		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308					
06		360 N	341	-0-	-19		17 1	324 3	N		-0-	1 1		-0-
07		372 N	327	-0-	-45		17 1	310 3	N		-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-		13 1	267 3	N		-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-		14 1	276 3	N		-0-			-0-
*10		347 N	347	-0-	-0-		19 1	328 3	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160					
06		300 N	287	-0-	-13		15 1	272 3	Y		-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-		17 1	302 3	Y		-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-		13 1	214 3	Y		-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-		14 1	229 3	Y		-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34		16 1	260 3	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240								
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	63	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	64	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866								
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249								
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274								
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	1					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					1
-----																
JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832								
06	7239 X	553	-0-	-6686	-0-	553	3			Y	-0-					6
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					6
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					6
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					6
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-	5	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	Y	62	62	8			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	68	9	221	3	Y	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	Y	43	43	8			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1									-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	47	9	158	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-
						19	1			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

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	1	1			1
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	343	3	N	2	1	1			2
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	9									
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	1	1	1			2
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	1	9	324	3	N	1	2	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	2	1	1			2
						17	1									
						2	9			N	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

06	150 N	119	-0-	-31	-0-	24	1	94	3	N	1	2	1			1
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9									
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	N	-0-					1
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9									
						25	1	113	3	N	-0-					1
										N	NO RPT					1

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	311	3	N	1	4	1			2
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	1	9	294	3	N	1					3
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	48	1									
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	9	280	3	N	-0-					3
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	67	1	260	3	N	17	12	1			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	1	267	3	N	-0-					8
						19	9			N	NO RPT					8
						58	1			N						8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292				
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
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	1	3 1		1
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	1 9						1
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	-0-			1
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-			1
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	16 1	316 2	Y	1			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	322 2	Y	1			3
										Y	NO RPT		3
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586				
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268				
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26 1	487 3	N	1	1 1		1
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	1 9						2
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	518 3	N	1			2
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	548 3	N	1	1 1		2
*10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	1 9						1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1	537 3	N	-0-	1 1		1
							31 1	587 3	N	1	1 1		1
							1 9						1
									N	NO RPT			1
-----													
FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562				
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	5	4	1			1
						6	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799								
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	158	-0-	-121	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	64 1	468 3	Y	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	67 1	474 3	Y	-0-	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	69 1	469 3	Y	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	67 1	446 3	Y	-0-	-0-
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	68 1	455 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	Y	-0-	1
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	Y	-0-	1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876			
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	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	152 1	589 3	N	3	8 1	4
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	84 1	510 3	N	1		5
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	113 1	477 3	N	1		6
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	122 1	462 3	N	-0-	4 1	2
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	102 1	469 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847			
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	23 1	444 3	N	1	1 1	1
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	25 1	452 3	N	1		2
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	460 3	N	1	1 1	2
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 3	N	-0-	1 1	1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	22 1	427 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 175829		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154			
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	21 1	398 2	Y	-0-	3 1	1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 2	Y	-0-		1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	366 2	Y	1		2
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	-0-		2
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
-----											
MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226			
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	33 1	622 2	Y	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	Y	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	642 2	Y	-0-		-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-		-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	657 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	Y	-0-		9
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	-0-		9
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	Y	-0-		9
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-		9
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	Y	-0-		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 175838		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	Y	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 34		WELL #: 3R		RRCID -> 175852		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	39	3	Y	14	17
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	9	15	3	Y	3	14
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	3	17
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	9	13	3	Y	3	14
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	3	9	Y	3	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	NO RPT	17
-----												
RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280				
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	1	1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	9	25	1	Y	-0-	1 1
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	1	1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	Y	-0-	1 1
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
-----												
RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066				
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	53	1	943	3	Y	1	2
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1	9	56	1	Y	-0-	1 1
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	1	2
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	1	9	55	1	Y	-0-	1 1
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	60	1	948	3	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	2
-----												
MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228				
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	Y	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	Y	-0-	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	Y	-0-	-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880				
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	371	3	Y	-0-	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	30	1	356	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224		
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
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	28 1	522 2	Y	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	Y	-0-	-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28 1	544 2	Y	-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 2	Y	-0-	1
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	410 2	Y	-0-	1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	Y	1	2
						1 9				
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 2	Y	-0-	2
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	20 1	401 2	Y	1	3
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136		
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	27 1	517 2	Y	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 2	Y	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27 1	529 2	Y	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	512 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	26 1	527 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ESPY 41		WELL #: 9		RRCID -> 176178		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782		
06	960 N	829	-0-	-131	-0-	74 1	754 3	Y	1	3
						1 9				
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	83 1	836 3	Y	1	4
						1 9				
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	81 1	789 3	Y	1	5
						1 9				
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	80 1	765 3	Y	-0-	1
10	930 N	833	-0-	-97	-0-	72 1	760 3	Y	1	2
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706		
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	35 1	358 3	Y	-0-	1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 3	Y	-0-	1
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	-0-	1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	16 1	167 3	Y	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	139	1	654	3	Y	1
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	684	3	Y	-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	103	1	730	3	Y	1
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	89	1	635	3	Y	1
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	91	1	697	3	Y	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790			
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	Y	1
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	38	1	400	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740			
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	49	1	502	3	Y	1
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	Y	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	1
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	37	1	397	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER 17		WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818			
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	43	1	819	2	Y	-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	Y	-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	Y	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

-----														
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER 19		WELL #:		4	RRCID ->	176217	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	6780 - 8320		
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
-----														
06		720 N	261	-0-	-459	-0-	13 1	248 2	Y	-0-	17 1			5
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-				5
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	Y	-0-				5
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	Y	-0-				5
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	12 1	230 2	Y	-0-				5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
-----														
REINHARDT 6		WELL #:		7	RRCID ->	176235	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	6144 - 8058		
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	751 3	Y	1				1
							1 9							
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	41 1	723 3	Y	-0-	1 1			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	41 1	686 3	Y	1				1
							1 9							
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	37 1	625 3	Y	-0-	1 1			-0-
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	592 3	Y	1				1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
MAYER		WELL #:		12	RRCID ->	176303	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6338 - 7216		
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	24 1	455 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	25 1	466 3	N	-0-				1
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	25 1	463 3	N	2	1 1			2
							2 9							
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	N	-0-	1 1			1
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	24 1	451 3	N	1	1 1			1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
MAYER		WELL #:		13	RRCID ->	176304	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6364 - 7250		
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	24 1	452 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	26 1	469 3	N	-0-				1
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	466 3	N	1	1 1			1
							1 9							
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	271 3	N	1	1 1			1
							1 9							
10		496 N	265	-0-	-231	-0-	13 1	251 3	N	1	1 1			1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
MAYER		WELL #:		14	RRCID ->	176305	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6356 - 7312		
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	18 1	332 3	N	-0-	1 1			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	19 1	342 3	N	1				1
							1 9							
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	1	1 1			1
							1 9							
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	322 3	N	1	1 1			1
							1 9							
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	332 3	N	1	1 1			1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176306		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158			
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
06		990 N	953	-0-	-37	-0-	48 1	905 3	N	-0-		-0-
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56 1	1024 3	N	-0-		-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	921 3	N	-0-		-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	47 1	868 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	944	-0-	-141	-0-	47 1	897 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER		WELL #: 16		RRCID -> 176308		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164			
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3	N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	N	1		1
							1 9					
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-	1 1	-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-		-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176309		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238			
06		450 N	430	-0-	-20	-0-	22 1	407 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	25 1	460 3	N	-0-		1
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	443 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	380 3	N	1	1 1	1
							1 9					
10		496 N	456	-0-	-40	-0-	23 1	432 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
MAYER		WELL #: 18		RRCID -> 176310		COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414			
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	21 1	389 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	22 1	404 3	N	-0-		1
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	410 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	379 3	N	1	1 1	1
							1 9					
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	21 1	394 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
MAYER		WELL #: 19		RRCID -> 176311		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452			
06		660 N	583	-0-	-77	-0-	29 1	554 3	N	-0-		-0-
07		682 N	466	-0-	-216	-0-	24 1	442 3	N	-0-		-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	594 3	N	-0-		-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	583 3	N	-0-		-0-
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670		
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
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	26	1	497	3	N	1
07	651 N	534	-0-	-117	-0-	28	1	505	3	N	1
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	1
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	24	1	462	3	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	3	Y	-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	466	3	N	2
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	61	1	462	3	N	9
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	7
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	7
10	527 N	261	-0-	-266	-0-	31	1	229	3	N	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268		
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	14	1	139	3	N	3
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	3
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	3
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	3
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958				
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
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	Y	-0-		1
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	862	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	3	Y	-0-		1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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				
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	29	1	520	3	Y	1		1
						1	9						
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	1		1
						1	9						
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	34	1	543	3	Y	1		1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628				
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		-0-
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-		-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270				
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-		-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762		
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
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	753	-0-	-301	-0-	753 2	N	-0-		-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292		
06	660 N	475	-0-	-185	-0-	24 1	451 2	Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	Y	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	15 1	300 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	1	1
						1 9				
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	1
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	1
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	N	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-	-0-
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	9 1	157 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	542 3	N	1	1 1
						1 9				
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	30 1	554 3	N	1	2
						1 9				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	554 3	N	1	1 1
						1 9				
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	523 3	N	1	1 1
						1 9				
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	28 1	546 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316			
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	
06	1110 N	880	-0-	-230	-0-	44 1	836 3	N	-0-	1 1	1
07	1054 N	891	-0-	-163	-0-	46 1	844 3	N	1		2
						1 9					
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	440 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 3	N	-0-	1 1	1
10	899 N	430	-0-	-469	-0-	21 1	408 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	18 1	325 3	N	-0-		1
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	312 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	309 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154			
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3		Y	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-		-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222			
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210			
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
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	93 1	286 3	Y	-0-	-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	96 1	264 3	Y	-0-	-0-	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	96 1	345 3	Y	-0-	-0-	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	92 1	296 3	Y	-0-	-0-	
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	95 1	313 3	Y	-0-	-0-	
11	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			
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-	
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	126 3		Y	-0-	-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	-0-	
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-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			
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-	-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-	-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					1
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	-0-					1
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	39	1	619	3	Y	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716								
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	2					3
						2	9									
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	768	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	Y	1					3
						1	9									
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	3	Y	-0-	1	1			2
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	1					3
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320								
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	32	1	580	3	N	1					2
						1	9									
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	N	-0-	1	1			1
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	30	1	570	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	26	1	489	3	N	1	1	1			1
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	1					2
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	1	1	1			2
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-	1	1			1
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	25	1	486	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029							
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1	1			1
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					1
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	1	1	1			1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	1	1	1			1
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224							
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202							
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270		
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	
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	81 1	637 3	N	2		10
07	806 N	749	-0-	-57	-0-	2 9	661 3	N	1		11
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	87 1	578 3	N	2	4 1	9
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	1 9	642 3	N	1		10
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	89 1	699 3	N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		10
-----											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	N	-0-		1
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-		1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	1	1 1	1
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 9	22 3	N	-0-		1
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		N	NO RPT		1
-----											
MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910		
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	11 1	204 3	N	-0-	1 1	-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	203 3	N	1		1
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 9	238 3	N	-0-		1
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	N	-0-		1
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		N	NO RPT		1
-----											
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176		
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	32 1	612 3	N	-0-	1 1	1
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	35 1	641 3	N	1		2
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1 9	622 3	N	1	1 1	2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33 1	538 3	N	1	1 1	2
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	1 9	595 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1		N	NO RPT		2
-----											
MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1	1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9	359	3	N	-0-	1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	1	1 1
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	9	287	3	N	1	1 1
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	16	1	297	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116			
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	44	1	837	2	Y	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	Y	-0-	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	Y	-0-	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-	-0-
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684			
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	27	1	371	3	N	2	1 1
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	2	9	388	3	N	1	1 1
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	N	1	1 1
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9	386	3	N	-0-	2
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	29	1	392	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
-----												
MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100			
06	960 N	936	-0-	-24	-0-	47	1	887	3	N	2	2 1
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	2	9	943	3	N	1	3
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	3	N	2	2 1
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	2	2 1
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	2	9	883	3	N	1	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	1			N	NO RPT	2
-----												
MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114			
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	-0-	-0-
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283															
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
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	39 1	285 3	Y		-0-				-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	40 1	282 3	Y		-0-				-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	42 1	282 3	Y		-0-				-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	41 1	275 3	Y		-0-				-0-
*10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	40 1	272 3	Y		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966															
06		810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2		N		-0-				-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N		-0-				-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N		-0-				-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N		-0-				-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686															
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N		-0-				-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-				-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-				-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N		-0-				-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		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															
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N		-0-				-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N		-0-				-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N		-0-				-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N		-0-				-0-
*10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680															
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N		-0-				-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N		-0-				-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N		-0-				-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N		-0-				-0-
*10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118			
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
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	26	1	483	2	Y	-0-	1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	1	2
						1	9					
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-	2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	1	3
						1	9					
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	1	4
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034			
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-	-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-	-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674			
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	794	3	N	3	3 1 6
						3	9					
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	782	3	N	3	3 1 6
						3	9					
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	N	2	3 1 5
						2	9					
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	3	N	3	3 1 5
						3	9					
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	57	1	782	3	N	1	2 1 4
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
-----												
PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236		
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
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	10 1	77 3	Y	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	75 3	Y	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	75 3	Y	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11 1	73 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	750 N	627	-0-	-123	-0-	75 1	552 3	Y	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	67 1	471 3	Y	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	47 1	321 3	Y	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53 1	356 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	59 1	400 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	Y	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190		
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	24 1	448 2	Y	-0-	4 1	1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	445 2	Y	1		2
						1 9					
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	Y	-0-		2
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22 1	435 2	Y	1		3
						1 9					
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	449 2	Y	1		4
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	N	9		31
						10 9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	211 3	N	10	1 8	40
						11 9					
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23 1	214 3	N	-0-		40
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 3	N	-0-		40
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	N	7		47
						8 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613		
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	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	N	-0-	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206		
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	37 1	443 3	Y	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36 1	431 3	Y	-0-	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 3	Y	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 3	Y	-0-	-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38 1	458 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112		
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	13 1	245 2	Y	-0-	2 1 1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	Y	-0-	1
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	Y	-0-	1
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	1	2
						1 9				
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	Y	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 3	Y	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892					
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
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	17	1	326	3	N	1	1	1
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-		1
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	1	1	1
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	1	1	1
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272					
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	25	1	180	3	Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	26	1	174	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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					
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230					
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986					
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	-0-			3
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-			3
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-			3
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			3
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	Y	-0-	2	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140															
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	3	Y	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-			-0-
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394															
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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															
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1	1
							1	9							
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	15	1	269	3	N	-0-			1
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1	1
							1	9							
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	1	1	1	1
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	Y	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	Y	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 3	Y	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	Y	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	9 1	129 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888	
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	31 1	590 3	N	-0-
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	33 1	612 3	N	1
						1 9			1
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	604 3	N	1
						1 9			1
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	N	1
						1 9			1
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	31 1	600 3	N	1
						1 9			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716	
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	32 1	435 3	N	2
						2 9			2
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	33 1	429 3	N	2
						2 9			2
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33 1	419 3	N	2
						2 9			2
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	416 3	N	1
						1 9			1
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	30 1	411 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	34 1	252 3	Y	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36 1	250 3	Y	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37 1	250 3	Y	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	35 1	237 3	Y	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36 1	243 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260					
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
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	1			2
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-			2
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	1	1	1	2
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-			2
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027					
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1			1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	1	1	1	1
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-			1
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	1	1	1	1
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284					
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292					
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	77	1	566	3	Y	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	512	3	Y	-0-			-0-
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	90	1	609	3	Y	37	37	8	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350					
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	3	Y	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	77	1	539	3	Y	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	64	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290					
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	-0-			-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252		
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
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12 1	80 3	Y	-0-	-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	1	1
						1 9				
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	Y	1	1
						1 9				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	Y	-0-	-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	Y	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642		
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	33 1	666 3	N	2	2 1
						2 9				3
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	35 1	700 3	N	2	2 1
						2 9				3
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33 1	677 3	N	3	2 1
						3 9				4
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32 1	656 3	N	3	4 1
						3 9				3
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	34 1	689 3	N	3	2 1
						3 9				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
-----										
SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-	-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	490 2	N	-0-	-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	40 1	504 2	N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	40 1	490 2	N	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35 1	475 2	N	-0-	-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	34 1	482 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441		
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	
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	107 1	846 3	N	3	15
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	115 1	869 3	N	2	17
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	117 1	737 3	N	2	6 1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	115 1	827 3	N	2	15
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	121 1	901 3	N	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----										
SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	67 3	N	1	2 1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-	1
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	1	2
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-	2
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-	-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	8 1	137 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732		
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	8 1	141 3	N	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-	-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156		
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	32 1	601 2	Y	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	Y	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 2	Y	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29 1	585 2	Y	-0-	-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30 1	595 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1			2
							1	9						
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164					
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1	1	1	1
							1	9						
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	1			2
							1	9						
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	1	1	1	2
							1	9						
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	-0-	1	1	1
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	1	1	1	1
							1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473					
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276					
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	14	1	132	3	N	-0-			3
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	3	N	-0-			3
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-			3
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-			3
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678					
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-			1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS 23		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495					
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	N	-0-			4
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	-0-			4
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	N	-0-			4
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-			4
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 23		WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 99		WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144		
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	23 1	445 3	N	-0-	-0-
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	24 1	439 3	N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 3	N	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	410 3	N	-0-	-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	25 1	432 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 99		WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 58		WELL #: 10		RRCID -> 179513		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 58		WELL #: 11		RRCID -> 179514		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 94		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	5	4	1	1
						6	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

06	780 N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-	1	1	-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	39	1	713	3	N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	N	-0-			-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	37	1	646	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-			1
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-			1
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	N	-0-			1
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	-0-			1
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	37	1	475	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

06	750 N	721	-0-	-29	-0-	53	1	668	2	N	-0-			1
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	54	1	670	2	N	-0-			1
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	2	N	-0-			1
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	-0-			1
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179640		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466		
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
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUDSPETH 54		WELL #: 2		RRCID -> 179659		COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560		
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	100	1	1217	2	N	-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	N	-0-
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	96	1	1224	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 53		WELL #: 5		RRCID -> 179662		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179664		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086		
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	281	3	N	1
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	1
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	275	3	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179668		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068		
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	N	2
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	974	3	N	1
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	991	3	N	2
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	N	2
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	48	1	910	3	N	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120			
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	
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	40 1	765 3	N	2	2 1	2
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	2 9	44 1	804 3	N	1	3
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	808 3	N	2 1	3
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 9	42 1	770 3	N	1	2
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	1 9	41 1	788 3	N	2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2
-----											
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122			
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	
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	26 1	482 3	N	-0-	-0-	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	N	-0-	-0-	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	475 3	N	-0-	-0-	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	449 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	24 1	460 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923			
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	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	441 3	N	1	1 1	1
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	360 3	N	1	2
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	379 3	N	1	2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	362 3	N	-0-	1
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	346 3	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526			
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	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	420 3	N	1	7 1	2
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 9	25 1	420 3	N	3	5
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 9	22 1	415 3	N	1	6
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	397 3	N	2	2
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	396 3	N	2	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		4
-----											
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840			
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	
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	15 1	292 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	16 1	296 3	N	1	1	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	302 3	N	-0-	1
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	286 3	N	-0-	-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	1 9	15 1	294 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130												
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	
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	194	3	N	1
								1				
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	1 1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426												
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	22	1	179	3	N	1
								1				2 1
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	2
								2				3
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	2
								2				2 1
*10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	1
								1				2 1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												2
MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898												
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	N	1
								1				2 1
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	N	2
								2				3
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	N	2
								2				2 1
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	1
								1				2 1
*10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	N	2
								1				2 1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
								2				2
MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832												
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	228	3	N	1
								1				1
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-
*10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	1
								1				1 1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
								1				1
VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		629 N	629	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	28	1	558	3	N	-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-
*10		614 N	614	-0-	-0-	33	1	581	3	N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262			
06		420 N	169	-0-	-251	19	1	149	3	N	1
07		217 N	214	-0-	-3	22	1	190	3	N	2
08		361 N	361	-0-	-0-	41	1	319	3	N	1
09		180 N	180	-0-	-0-	20	1	158	3	N	2
10		217 N	183	-0-	-34	21	1	161	3	N	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237			
06		745 N	745	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	53	1	684	3	Y	1
08		699 N	699	-0-	-0-	50	1	649	3	Y	-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	47	1	584	3	Y	-0-
10		744 N	660	-0-	-84	50	1	610	3	Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808			
06		274 N	274	-0-	-0-	30	1	241	3	N	3
07		280 N	280	-0-	-0-	29	1	249	3	N	2
08		273 N	273	-0-	-0-	31	1	242	3	N	-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	30	1	236	3	N	3
10		279 N	273	-0-	-6	31	1	240	3	N	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050			
06		141 N	141	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-
*10		119 N	119	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234			
06		540 N	517	-0-	-23	38	1	479	2	N	-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	41	1	495	2	N	-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	41	1	517	2	N	-0-
10		589 N	570	-0-	-19	42	1	528	2	N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366		
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	32	1	413	3	Y	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-
						1	9				
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	34	1	415	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846		
06	330 N	149	-0-	-181	-0-	16	1	132	3	N	1
						1	9				2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	1
						1	9				2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	1
						1	9				2
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	2
						2	9				3
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170		
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	3	3	1	9	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	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					
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	29	1	228	3	N	1			4
						1	9							
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	18	1	134	3	N	-0-			4
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	1	2	1	3
						1	9							
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	1			4
						1	9							
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384					
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	59	1	468	3	N	2			9
						2	9							
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	59	1	448	3	N	1			10
						1	9							
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	N	2	4	1	8
						2	9							
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	N	1			9
						1	9							
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	519	3	N	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
-----														
NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068					
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-			12
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	Y	2			14
						2	9							
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	Y	-0-			14
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	3			17
						3	9							
10	775 N	629	-0-	-146	-0-	17	1	612	3	Y	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823					
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	169	3	N	1			1
						1	9							
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-			1
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-	1	1	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	59 1	462 3	N	2	8
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	62 1	466 3	N	1	9
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63 1	396 3	N	1	7
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	60 1	433 3	N	-0-	7
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	63 1	464 3	N	1	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	8
-----										
BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	56 1	412 3	Y	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59 1	417 3	Y	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	63 1	427 3	Y	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	60 1	399 3	Y	-0-	-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	58 1	392 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184		
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	78 1	576 3	Y	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	87 1	615 3	Y	-0-	-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	88 1	596 3	Y	-0-	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	75 1	505 3	Y	-0-	-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	82 1	551 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	196	3	N	7
						8	9				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
SHURLEY 95		WELL #: 11		RRCID -> 181051		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	N	1
						1	9				5
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	2
						2	9				3
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1
						1	9				4
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
											1
											-0-
											-0-
-----											
CUSENBARY 36		WELL #: 3		RRCID -> 181055		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											2
											2
											2
											2
											2
											2
-----											
CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200				
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
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			3
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			3
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-			3
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			3
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184				
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			1
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			1
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			1
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212				
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-			5
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			5
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			5
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			5
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234				
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944				
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	57 1	844 3	N	-0-			1
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	61 1	904 3	N	-0-			1
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	61 1	883 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58 1	837 3	N	-0-			1
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	46 1	663 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990			
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	
06	784	N	784	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-	1
07	827	N	827	-0-	-0-	52	1	775	3	N	-0-	1
08	666	N	666	-0-	-0-	43	1	623	3	N	-0-	1
09	243	N	243	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-	1
10	837	N	543	-0-	-294	35	1	508	3	N	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954			
06	517	N	517	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-	1
07	495	N	495	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-	1
08	506	N	506	-0-	-0-	33	1	473	3	N	-0-	1
09	473	N	473	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-	1
*10	502	N	502	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900			
06	1380	N	1330	-0-	-50	85	1	1244	3	N	1	2
						1	9				1	1
07	1395	N	1377	-0-	-18	87	1	1290	3	N	-0-	2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	89	1	1290	3	N	-0-	1
09	1339	N	1339	-0-	-0-	87	1	1251	3	N	1	2
						1	9				1	1
10	1364	N	1347	-0-	-17	87	1	1259	3	N	1	2
						1	9				1	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714			
06	1020	N	1005	-0-	-15	64	1	941	3	N	-0-	1
07	1054	N	956	-0-	-98	60	1	896	3	N	-0-	1
08	994	N	994	-0-	-0-	64	1	929	3	N	1	1
						1	9				1	1
09	948	N	948	-0-	-0-	62	1	886	3	N	-0-	1
10	961	N	892	-0-	-69	58	1	833	3	N	1	1
						1	9				1	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088			
06	720	N	679	-0-	-41	36	1	643	3	Y	-0-	1
07	683	N	683	-0-	-0-	37	1	645	3	Y	1	1
						1	9				1	1
08	827	N	827	-0-	-0-	47	1	780	3	Y	-0-	1
09	680	N	680	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	1	1
						1	9				1	1
*10	795	N	795	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	1	2
						1	9				1	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177			
06	150	N	148	-0-	-2	148	3			Y	-0-	1
07	128	N	128	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1
08	127	N	127	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	1
09	153	N	153	-0-	-0-	153	3			Y	-0-	1
*10	160	N	160	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	1



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CUSENBARY 36		WELL #:		8	RRCID ->	181526	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				Y	-0-			3
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3				Y	-0-			3
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3				Y	-0-			3
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3				Y	-0-			3
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3				Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
CUSENBARY 36		WELL #:		10	RRCID ->	181527	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5174 - 5246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
SHURLEY 96		WELL #:		14	RRCID ->	181558	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5770 - 5990		
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	14 1	266 3		N	-0-		-0-		
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3		N	-0-		-0-		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3		N	-0-		-0-		
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	50 1	972 3		N	-0-		-0-		
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	14 1	252 3		N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
SHURLEY 98		WELL #:		13	RRCID ->	181559	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5196 - 6050		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3		N	-0-		-0-		
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3		N	-0-		-0-		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3		N	-0-		-0-		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3		N	-0-		-0-		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3		N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
WILSON, DUKE		WELL #:		1733	RRCID ->	181560	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	8450 - 8612		
06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	75 1	1101 3		N	-0-	1 1	1		
07	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	75 1	1124 3		N	-0-		1		
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	84 1	1217 3		N	1	1 1	1		
						1 9								
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	65 1	924 3		N	-0-		1		
10	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	69 1	995 3		N	1	1 1	1		
						1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1		
-----														
WILSON, DUKE		WELL #:		1887	RRCID ->	181562	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7759 - 7880		
06	870 N	758	-0-	-112	-0-	48 1	710 3		N	-0-	1 1	-0-		
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	44 1	659 3		N	1		1		
						1 9								
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 3		N	-0-	1 1	-0-		
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	46 1	654 3		N	1		1		
						1 9								
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	59 1	848 3		N	-0-		1		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620						
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		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-		
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	-0-		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-	-0-		
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-	-0-		
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212						
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		
-----														
CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246						
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	Y	-0-			4		
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			4		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			4		
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			4		
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			4		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4		
-----														
MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100						
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	1	2	1	
						1	9							
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-	-0-	1	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	-0-	1	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-	1	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	172	2	Y	1	1	2	
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2	
-----														
WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	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						
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	74	3	N	2	9	1	2
						2	9							
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	N	4			6
						4	9							
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	1			7
						1	9							
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-		7
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-	7	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482			
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		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	366 2	N	1			4
						1 9						
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	N	-0-			4
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1	354 2	N	-0-			4
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 2	N	-0-			4
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27 1	347 2	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310			
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	109 3	N	1			2
						1 9						
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	N	-0-			2
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	N	-0-	1 1		1
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	N	1			2
						1 9						
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 3	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473			
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	36 1	451 2	N	-0-			1
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37 1	463 2	N	-0-			1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38 1	468 2	N	-0-			1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 2	N	-0-			1
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
CUSENBARY 71		WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156			
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			4
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			4
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			4
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-			4
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-			1
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-			1
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			1
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BLOODWORTH 139		WELL #: 9		RRCID -> 182121		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

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
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1 9	525	3 Y	1	1
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1 9	535	3 Y	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1 9	566	3 Y	1 1	1
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30	1 9	498	3 Y	-0-	-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1 9	579	3 Y	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

06	420 N	247	-0-	-173	-0-	16	1 9	231	3 N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1 9	303	3 N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1 9	255	3 N	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1 9	306	3 N	-0-	-0-
10	310 N	126	-0-	-184	-0-	8	1 9	118	3 N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	58	1 9	1128	3 N	-0-	-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1127	3 N	1	1
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1081	3 N	-0-	1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1064	3 N	-0-	1
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1125	3 N	3	4 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1 9	476	3 N	-0-	1 1
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	27	1 9	489	3 N	1	2
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1 9	424	3 N	3	2 1
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1 9	463	3 N	1	2 1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	25	1 9	474	3 N	2	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44	1 9	783	3 Y	1	2
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1 9	771	3 Y	-0-	1 1
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1 9	711	3 Y	-0-	1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1 9	627	3 Y	1	1 1
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1 9	472	3 Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	15	1	305	3	N	1	5	1		2
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	18	1	309	3	N	2				4
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	1				5
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-	5	1		-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	105	1	178	2	Y	1	2	1		1
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	117	1	315	2	Y	-0-				1
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1	1	1		1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	372 N	182	-0-	-190	-0-	11	1	170	3	Y	1				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

06	360 N	298	-0-	-62	-0-	19	1	278	2	Y	1	2	1		1
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	1				2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	1	2	1		1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	2	2	1		1
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	1				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-				-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	-0-				-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	N	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	N	-0-				-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-				-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	32	1	622	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182532		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176		
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
06	300 N	48	-0-	-252	-0-	2 1	46 3	N	-0-	-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 29		RRCID -> 182535		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154		
06	14B2 EXT	160	-0-	160	1811	8 1	152 3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	163	-0-	163	1974	8 1	155 3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	159	-0-	159	2133	8 1	151 3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	2281	8 1	140 3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	152	-0-	152	2433	8 1	144 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2433			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 36		RRCID -> 182538		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960		
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 3	N	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-	-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 38		RRCID -> 182542		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218		
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	561 3	N	1	1
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	1 9				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	1	1
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1	486 3	N	1	1
-----										
MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356		
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	21 1	391 3	N	-0-	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	22 1	409 3	N	1	1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1 9				
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	-0-	1
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	21 1	386 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1	400 3	N	-0-	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202		
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	14 1	271 3	N	1	1
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	1 9				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	N	-0-	1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	279 3	N	1	1
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	1	1
-----										
MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202		
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	14 1	271 3	N	1	1
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	1 9				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	N	-0-	1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	279 3	N	1	1
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	1	1
-----										
MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202		
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	14 1	271 3	N	1	1
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	1 9				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	N	-0-	1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	279 3	N	1	1
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 42		RRCID -> 182563		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	14	1	269	3	N	1	1	1
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-		1
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	1	1	1
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	1	1	1
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	254	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076				
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	1	1	1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-		1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	1	1	1
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1	1	1
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	320	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
-----													
SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079				
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	17	1	335	3	N	-0-	1	1
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-		-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172				
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	20	1	386	3	N	-0-	1	1
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	11	1	199	3	N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-		-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DAVID 109		WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388				
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	46	1	340	3	Y	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-		-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	3	Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-		-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 120		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122			
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					
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	11 1	235 3	Y	1	1 1	1
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	1 9	529 3	Y	-0-		1
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	93 1	664 3	Y	27	7 1	3 8 18
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	29 1	714 3	Y	25	24 1	19
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 9	654 3	Y	18	23 1	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	NO RPT		14
						28 9					
						33 1					
						20 9					
-----											
SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546			
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	10 1	241 3	Y	1	2 1	1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 9	250 3	Y	-0-		1
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	1		2
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	Y	1	2 1	1
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 9	242 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	NO RPT		1
						13 1					
-----											
SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	1	3 1	1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9	503 2	Y	2		3
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	499 3	Y	2	3 1	2
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	2 9	480 3	Y	2	3 1	1
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	33 1	490 3	Y	2		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		3
-----											
DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366			
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	93 1	686 3	Y	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	97 1	681 3	Y	-0-		-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	93 1	632 3	Y	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	95 1	639 3	Y	-0-		-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	98 1	656 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	Y	4	6	1		3
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	Y	3				6
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	957	3	Y	2	5	1		3
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	Y	4	5	1		2
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	3	Y	4				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348						
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	4	7	1		2
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	739	3	Y	3				5
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	2				7
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	Y	-0-	7	1		-0-
10	806 N	557	-0-	-249	-0-	29	1	528	3	Y	-0-				-0-
11	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						
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	12	1	246	3	N	1	1	1		1
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1		1
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	2	1	1		2
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	1	1		1
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	252	3	N	1	1	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088						
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	93	1	331	3	N	-0-				-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	96	1	337	3	N	-0-				-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	96	1	340	3	N	-0-				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	326	3	N	-0-				-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	95	1	337	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990						
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238		
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
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22 1	161 3	Y	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	Y	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	153 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	24 1	158 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	259 2	Y	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	Y	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	Y	-0-	-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 2	Y	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 2	Y	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	Y	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	518 2	Y	-0-	-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	534 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268		
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	7 1	52 3	N	-0-	1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3	N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	N	-0-	-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)												//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN, JOE M.												WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7210 - 7510	
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						
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	25	1	320	2	N	-0-			-0-						
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	2	N	-0-			-0-						
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-			-0-						
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-			-0-						
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	22	1	314	2	N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
VANDERSTUCKEN, JOE M.												WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7034 - 8612	
06		630 N	627	-0-	-3	-0-	46	1	581	2	N	-0-			-0-						
07		651 N	641	-0-	-10	-0-	47	1	594	2	N	-0-			-0-						
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	N	4			-0-						
							4	9							4						
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	N	-0-			4						
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	N	-0-			4						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4						
-----																					
CANYON RANCH												WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5130 - 5171	
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-						
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-						
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-						
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-						
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-						
11		0 N	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	
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-						
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-						
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-						
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-						
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
MAYER												WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6380 - 7194	
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1	1						
							1	9													
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	N	-0-			1						
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	1	1	1	1						
							1	9													
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1	1						
							1	9													
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	363	3	N	1	1	1	1						
							1	9													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1						
-----																					
MAYER												WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6600 - 6952	
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-						
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-						
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-						
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-						
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	44 1	836 2	Y	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46 1	843 2	Y	-0-	-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	43 1	845 2	Y	-0-	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41 1	826 2	Y	-0-	-0-
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	42 1	843 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910		
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	17 1	125 3	Y	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	124 3	Y	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	18 1	119 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	435 3	N	1	1 1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 3	N	-0-	1
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	310 3	N	1	1 1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	1	1 1
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176		
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3		N	-0-	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		630 N	609	-0-	-21	-0-	73	1	536	3	Y	-0-			-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	532	3	Y	-0-			-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	3	Y	-0-			-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	74	1	494	3	Y	-0-			-0-
10		620 N	588	-0-	-32	-0-	76	1	512	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872															
06		480 N	437	-0-	-43	-0-	21	1	416	3	N	-0-	1	1	-0-
07		465 N	135	-0-	-330	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	1			1
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	4			5
*10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-	5	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918															
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
11		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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948		
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
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 3	Y	-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 3	Y	-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 3	Y	-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 3	Y	-0-	
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 3	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228		
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----										
SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980		
06	270 N	58	-0-	-212	-0-	3 1	55 3	N	-0-	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 3	N	-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-	
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----										
SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690		
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 3	N	-0-	
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	7 1	121 3	N	-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-	
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168		
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
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	N	-0-		-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088		
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262		
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310		
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID ->	184174	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	5175 - 5202
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
06	780 N	268	-0-	-512	-0-	268 3	N	-0-			-0-
07	496 N	283	-0-	-213	-0-	283 3	N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID ->	184179	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5301	PERF.	5076 - 5148
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
11	0 N	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
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID ->	184182	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5100 - 5162
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3	N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID ->	184205	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3362 - 3390
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	3 1	69 3	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	N	-0-		-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 1	306 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID ->	184381	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5765 - 5792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046			
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
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	141 1	176 3	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	145 1	186 3	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	145 1	176 3	N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	140 1	178 3	N	-0-			-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	145 1	150 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446			
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	134 3	N	1	2 1		1
						1 9						
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 3	N	-0-			1
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	1			2
						1 9						
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	1			2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
WARD 127		WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KIRBY "1"		WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836			
06	600 N	312	-0-	-288	-0-	22 1	290 3	Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	Y	-0-			-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878		
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	
06	240 N	24	-0-	-216	-0-	5 1	18 3	N	1	2 1	1
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	1 9	160 3	N	-0-		1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26 1	121 3	N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1		N	1	1 1	1
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HUDSPETH 51		WELL #: 1		RRCID -> 184576		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446		
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	32 1	408 2	N	1		1
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	1 9	428 2	N	-0-		1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34 1	411 2	N	-0-		1
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34 1	406 2	N	-0-		1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	32 1	417 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1		N	NO RPT		1
-----											
HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614		
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	32 1	404 2	N	1		1
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	1 9	412 2	N	-0-		1
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 2	N	-0-		1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1	401 2	N	-0-		1
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1		N	NO RPT		1
-----											
HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530		
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	30 1	374 2	N	1		1
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1 9	394 2	N	-0-		1
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32 1	383 2	N	-0-		1
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	375 2	N	-0-		1
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	30 1	385 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1		N	NO RPT		1
-----											
KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946		
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	27 1	358 3	Y	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	280 3	Y	-0-		-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38 1	484 3	Y	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39 1	482 3	Y	-0-		-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1	489 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	44	1	576	3	Y	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	34	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS 59		WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826					
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2	1	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1			1
						1	9							
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	3			4
						3	9							
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990					
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	23	1	303	3	Y	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-			-0-
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS 59		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356					
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	N	-0-			3
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-			3
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-			3
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-			3
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
SIMMONS RANCH			WELL #:		19X	RRCID ->	185298	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6282 - 7146		
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
-----														
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUDSPETH 54			WELL #:		5	RRCID ->	185299	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7278 - 7592		
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	11 1	137 2		N	1			4
							1 9							
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 2		N	-0-			4
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2		N	-0-			4
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2		N	-0-			4
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	11 1	138 2		N	-0-			4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:		2	RRCID ->	185307	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7020 - 7400		
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	29 1	371 2		N	-0-			-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	35 1	435 2		N	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 2		N	-0-			-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	418 2		N	-0-			-0-
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	30 1	419 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:		7	RRCID ->	185309	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6250 - 7510		
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	470 3		N	-0-			1
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	486 3		N	1			2
							1 9							
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	474 3		N	-0-			2
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32 1	461 3		N	-0-			2
*10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	32 1	471 3		N	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----														
HUDSPETH "B"			WELL #:		102X	RRCID ->	185310	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6803 - 7604		
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2		N	1			4
							1 9							
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 2		N	-0-			4
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2		N	-0-			4
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2		N	-0-			4
*10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2		N	-0-			4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----														
WILSON, DUKE			WELL #:		3210	RRCID ->	185777	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5306 - 6344		
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	36 1	528 3		N	-0-			1
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	533 3		N	-0-			1
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	38 1	549 3		N	-0-			1
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	36 1	514 3		N	-0-			1
*10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3		N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082		
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
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 3	N	-0-		1
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-		1
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		1
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		1
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID -> 186187		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990		
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	23 1	340 3	N	-0-	-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	26 1	386 3	N	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28 1	400 3	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358 3	N	-0-	-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	24 1	342 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID -> 186188		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700		
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	74 1	1097 3	N	-0-	1 1
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	266 1	1104 3	N	-0-	1
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73 1	1061 3	N	1	1 1
						1 9				
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 3	N	-0-	1
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	74 1	1062 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID -> 186191		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488					
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	23	1	332	3	N	-0-			1
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	3	N	-0-			1
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-	1	1	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	1			1
						1	9							
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574					
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	1	1	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016					
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030					
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1			1
						1	9							
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			1
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	3	1	1	3
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
SHURLEY 110		WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492		
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
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 3	N	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 3	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 3	N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 3	N	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 3	N	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	11 1	88 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	77 1	296 3	N	1	3 1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39 1	234 3	N	-0-	2
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	59 1	246 3	N	1	3
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	69 1	263 3	N	-0-	2 1
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	65 1	301 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784		
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	11 1	44 3	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 3	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	10 1	47 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	67 1	261 3	N	2	5 1
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	43 1	258 3	N	1	4
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	63 1	266 3	N	-0-	4
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	70 1	265 3	N	-0-	2 1
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	54 1	249 3	N	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	57 1	221 3	N	-0-	2 1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40 1	243 3	N	-0-	1
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	57 1	238 3	N	1	2
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	53 1	203 3	N	-0-	1 1
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	48 1	224 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990			
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928			
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	137 1	529 3	N	2	7 1	4
						2 9					
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	88 1	532 3	N	1		5
						1 9					
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	128 1	540 3	N	1		6
						1 9					
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	131 1	496 3	N	-0-	4 1	2
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	124 1	573 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802			
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	11 1	42 3	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198			
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER 110		WELL #: 9		RRCID -> 186254		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0939S		RRCID ->	186696	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	5363 PERF. 5180 - 5210		
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
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1048S		RRCID ->	186697	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	5305 PERF. 5114 - 5130		
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	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		
06	690 N	311	-0-	-379	-0-	311	3	N	-0-	1	
07	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3	N	-0-	1	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	1	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	1	
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	1 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1068S		RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397 PERF. 5178 - 5233		
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671 PERF. 4940 - 5246		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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		
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	39	1	Y	-0-	-0-	
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	-0-	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	-0-	
10	775 N	39	-0-	-736	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825 PERF. 6646 - 7972		
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCMILLAN, W. B. 15		WELL #: 5		RRCID -> 186721		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328		
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
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	69 1	414 3	Y	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	79 1	454 3	Y	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	71 1	329 3	Y	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	65 1	315 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	70 1	305 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464		
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	44 1	429 3	N	-0-	6
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	48 1	455 3	N	-0-	6
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43 1	401 3	N	-0-	6
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42 1	392 3	N	-0-	6
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	37 1	376 3	N	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
-----										
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692		
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	66 1	112 3	N	1	2 1
						1 9				
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	63 1	74 3	N	1	2
						1 9				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	66 1	92 3	N	-0-	1 1
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	57 1	44 3	N	1	2
						1 9				
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	54 1	7 3	N	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 3	N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	Y	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400		
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	37 1	366 3	Y	3	2 1
						3 9				
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38 1	385 3	Y	2	2 1
						2 9				
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44 1	367 3	Y	1	1 1
						1 9				
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36 1	348 3	Y	2	2 1
						2 9				
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	25 1	377 3	Y	2	2 1
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	1					1
						1	9									
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	21	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374							
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	11	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	61	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	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							
06	390 N	167	-0-	-223	-0-	15	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	92	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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							
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	33	1	389	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	1					2
						1	9									
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	28	1	380	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238														
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
06	270 N	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	1	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910														
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	27	1	311	3	Y	1	2	1	1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	1			2
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-			2
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	Y	2	3	1	1
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	363	3	Y	1	2	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	41	1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	15
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	36	35	1	12
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	40	9	5	1	Y	10	17	1	5
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	9	3	1	Y	12	10	1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			7
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024														
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	89	1	533	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	479	3	Y	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	465	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	105	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214														
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	86	1	512	3	Y	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	93	1	529	3	Y	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	76	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	445	-0-	-175	-0-	83	1	362	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478														
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208		
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
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	227 2	Y	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444		
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	1 1
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164		
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3		N	-0-	-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
10	620 N	23	-0-	-597	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724		
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67 1	982 3	N	1	1 1
						1 9				
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	68 1	1014 3	N	-0-	1
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	69 1	998 3	N	1	1 1
						1 9				
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	67 1	954 3	N	-0-	1
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68 1	976 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088				
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		
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-	1 1	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	1		1
						1	9						
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	5	1 1	5
						6	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
-----													
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178				
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	19	3	N	2	9 1	2
						2	9						
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	N	4		6
						4	9						
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1		7
						1	9						
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		7
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	3	7 1	3
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	1		1
						1	9						
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	4		5
						4	9						
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-	5 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634				
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-		-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016				
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	3 1	1
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	1		2
						1	9						
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1		3
						1	9						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		3
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	3 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-		3
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-		3
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-		3
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-		3
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	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								
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					1
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	2					2
						2	9									
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426								
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	49	2	N	1					2
						1	9									
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	N	-0-					2
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					2
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					2
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799		
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
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	8 1	98 3	Y	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859		
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45 1	590 3	Y	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	48 1	611 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	419 3	Y	-0-		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	403 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	46 1	567 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456		
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	602 3	N	1	9 1	3
						1 9					
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	614 3	N	5		8
						6 9					
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	604 3	N	1		9
						1 9					
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	598 3	N	3	9 1	3
						3 9					
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	623 3	N	1		4
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492			
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
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	34 1	329 3	N	-0-		6
07	465 N	49	-0-	-416	-0-	5 1	44 3	N	-0-		6
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		6
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-		6
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	39 1	388 3	N	-0-		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----											
FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 3	N	-0-	1 1	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2 1	14 3	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17 1	72 3	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	19 1	71 3	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	63 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34 1	130 3	N	-0-	1 1	1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24 1	144 3	N	-0-		1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	36 1	150 3	N	-0-		1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	38 1	142 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33 1	150 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	48 1	184 3	N	1	2 1	1
						1 9					
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	26 1	159 3	N	-0-		1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	36 1	150 3	N	-0-		1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37 1	141 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	36 1	166 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666			
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	18 1	214 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	216 3	Y	1		1
						1 9					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	Y	-0-		1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	7 1	95 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172			
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	58 1	574 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57 1	579 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	569 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55 1	522 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	34 1	521 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304												
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	72	1	941	3	Y	-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	75	1	962	3	Y	-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	957	3	Y	-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	905	3	Y	-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	76	1	940	3	Y	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124												
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876												
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006												
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798					
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			
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	N	2	3	1	2
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	9	36	1	N	2			4
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	9	37	1	N	-0-	3	1	1
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	36	1	N	4			5
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	9	37	1	N	2	4	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
-----														
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 14		RRCID -> 188212		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030					
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	45	1	359	3	N	2	4	1	2
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	9	43	1	N	3			5
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3	9	46	1	N	1	4	1	2
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	N	4			6
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	4	9	45	1	N	2	4	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			4
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956					
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	42	1	623	3	N	-0-			1
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-			1
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	-0-			1
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	N	-0-			1
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	46	1	655	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364					
06	390 N	189	-0-	-201	-0-	12	1	177	3	N	-0-			1
07	1054 N	384	-0-	-670	-0-	24	1	360	3	N	-0-			1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-			1
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	1147	3	N	-0-			1
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 4010		RRCID -> 188235		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000					
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	56	1	822	3	N	1	1	1	1
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	1	9	57	1	N	-0-			1
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	N	1	1	1	1
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	1	9	65	1	N	-0-			1
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 344		RRCID -> 188236	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 6908	PERF. 5318	- 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 CODE	* EOM BALANCE
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	44	1 649 3	N	-0-		1
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	45	1 669 3	N	-0-		1
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	46	1 658 3	N	-0-		1
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	43	1 621 3	N	-0-		1
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	39	1 563 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188259		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713		
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	33	1 430 3	Y	-0-		-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1 443 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1 437 3	Y	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1 416 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1 430 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900		
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	37	1 481 3	Y	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1 404 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1 352 3	Y	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1 352 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	31	1 377 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1 1241 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	97	1 1241 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1 1115 3	Y	-0-		-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	88	1 1098 3	Y	1		1
						1	9				
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	92	1 1128 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1 169 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1 171 3	Y	1		1
						1	9				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1 170 3	Y	-0-		1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1 168 3	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1 172 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
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
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	37 1	650 3	Y	1	2
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42 1	739 3	Y	1 1	2
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	53 1	879 3	Y	-0-	2
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41 1	687 3	Y	-0-	1
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48 1	760 3	Y	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	2
-----										
HICKS 23		WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	565 3	Y	1	2
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33 1	572 3	Y	1 1	2
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 3	Y	-0-	2
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31 1	513 3	Y	-0-	1
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	35 1	558 3	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	2
-----										
MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	12 1	219 3	Y	1	1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	217 3	Y	1	1
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	14 1	215 3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
-----										
MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460		
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	505 3	Y	1	2
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29 1	508 3	Y	-0-	1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	Y	1	2
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27 1	457 3	Y	-0-	1
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	418 3	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
LANCASTER 182		WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	10				10
						11	9								
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	9	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692						
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-				-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800						
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	30	1	116	3	N	-0-	6	1		3
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	22	1	135	3	N	-0-				3
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	3	N	-0-				3
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	3	N	-0-	2	1		1
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	34	1	159	3	N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800						
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	25	1	243	3	N	-0-				3
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-				3
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-				3
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-				3
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	3	N	-0-				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
-----															
DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006			
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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	75 1	100 3	Y	-0-	-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	78 1	90 3	Y	-0-	-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78 1	82 3	Y	-0-	-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	75 1	37 3	Y	-0-	-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	77 1	29 3	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 51		RRCID -> 188749		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942			
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	93 1	85 3	Y	-0-	-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	96 1	87 3	Y	-0-	-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96 1	90 3	Y	-0-	-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	92 1	86 3	Y	-0-	-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	95 1	87 3	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974			
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-	-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-	-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060				
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
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	N	-0-	-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	3	N	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	1	1
						1	9					
10	713 N	418	-0-	-295	-0-	23	1	395	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190				
06	690 N	466	-0-	-224	-0-	23	1	443	3	N	-0-	-0-
07	713 N	346	-0-	-367	-0-	18	1	328	3	N	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-	-0-
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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				
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	3	N	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-	-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356				
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	1	1
						1	9					
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	3	N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-	-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676				
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	24	1	470	3	N	20	76
						22	9					1
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	N	10	16
						11	9					
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	757	3	N	15	2
						17	9					8
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	N	1	30
						1	9					
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	N	-0-	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

-----															
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SHURLEY 110		WELL #:		16		RRCID -> 188827			COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556			
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			
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-	1	1	-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-			-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-			-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	N	1			1
							1	9							
*10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	7	1	1	7
							8	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----															
RICHARDSON 138		WELL #:		10		RRCID -> 188829			COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147			
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	Y	1			1
							1	9							
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-	1	1	-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	1			1
							1	9							
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	3	Y	1			1
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
VANDERSTUCKEN 26		WELL #:		3		RRCID -> 188831			COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266			
06		120 N	81	-0-	-39	-0-	9	1	72	3	Y	-0-	1	1	1
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			1
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	1			1
							1	9							
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
SHURLEY 111		WELL #:		18		RRCID -> 188972			COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390			
06		600 N	520	-0-	-80	-0-	25	1	495	3	N	-0-	1	1	-0-
07		620 N	536	-0-	-84	-0-	28	1	508	3	N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-			-0-
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON 138		WELL #:		14		RRCID -> 188973			COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856			
06		420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	370	3	Y	1			1
							1	9							
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	212	1	358	3	Y	-0-	1	1	-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	1			1
							1	9							
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		558 N	360	-0-	-198	-0-	21	1	338	3	Y	1			1
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 16		RRCID -> 188977	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 6101 - 8040	
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
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	21	1	374	3	Y	1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	9	390	3	Y	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1 1
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	9	384	3	Y	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982		
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	1 1
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	9	72	3	Y	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128		
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	1 1
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110		
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	Y	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JONES 118		WELL #: 17		RRCID -> 189247		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	27	24	1	39
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	9	389	3	Y	3			42
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	6	29	1	1 8
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3	9	356	3	Y	12	17	1	13
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	Y	8	13	1	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			8
-----														
JONES 118		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322					
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			1
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458					
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	N	-0-			1
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-			1
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-	1	1	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	N	1			1
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	1	9	520	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498					
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	41	1	601	3	N	-0-			1
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	42	1	629	3	N	-0-			1
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-			1
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	3	N	-0-			1
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	42	1	610	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562					
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460					
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257			
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
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	2	Y	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126			
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	9	1	168	3	Y	1
						1	9				
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	1
						1	9				
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	153	3	Y	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182			
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	25	1	448	3	Y	1
						1	9				
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	Y	1
						1	9				
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	1
						1	9				
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616			
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	11	1	254	3	Y	2
						2	9				
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	254	3	Y	1
						1	9				
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	1
						1	9				
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	14	1	257	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374			
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	32	1	594	2	Y	-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	29	1	587	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
MAYER 3C			WELL #: 5		RRCID -> 189642			COMPL. DATE 01/07/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440			
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
-----														
06		1560 N	1504	-0-	-56	-0-	76	1	1428	2	Y	-0-	1 1	-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	Y	-0-		-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-		-0-
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DUNBAR, NED			WELL #: 54		RRCID -> 189739			COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
FIELDS 53			WELL #: 6		RRCID -> 189742			COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098			
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	65	1	253	3	N	1	2 1	1
							1	9						
07		403 N	303	-0-	-100	-0-	43	1	260	3	N	-0-		1
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	75	1	314	3	N	1		2
							1	9						
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	305	3	N	31	19 1	14
							34	9						
*10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	68	1	315	3	N	-0-		14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
-----														
FIELDS 53			WELL #: 9		RRCID -> 189744			COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050			
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-		-0-
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FIELDS 53			WELL #: 10		RRCID -> 189745			COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960			
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	131	1	508	3	N	3	10 1	5
							3	9						
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	73	1	442	3	N	1		6
							1	9						
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	115	1	484	3	N	1		7
							1	9						
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	124	1	472	3	N	-0-	4 1	3
*10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	111	1	510	3	N	-0-		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 53		WELL #: 11		RRCID -> 189747		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224		
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
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	162 1	626 3	N	3	8 1	5
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	100 1	602 3	N	1		6
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	128 1	539 3	N	-0-		6
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	128 1	484 3	N	1	4 1	3
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	136 1	625 3	N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
FIELDS 53		WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	9 1	167 2	Y	-0-	1 1	1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		1
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-		1
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MAYER 3		WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380		
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	22 1	410 2	Y	-0-	3 1	1
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	Y	1		2
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	Y	-0-		2
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-		2
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	20 1	408 2	Y	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
-----											
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488		
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	66 1	536 3	N	4	6 1	4
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65 1	554 3	N	4		8
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	44 1	347 3	N	-0-	6 1	2
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	58 1	459 3	N	6		8
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	84 1	655 3	N	4	6 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		6
-----											
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261			
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
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	24	1	450	2	Y	-0-	1
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	1	2
						1	9					
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-	2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	1	3
						1	9					
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	1	4
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	1
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	1
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-	1
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	1
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-	1
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	1	2
						1	9					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-	2
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1	3
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	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			
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-	-0-
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	2	Y	-0-	-0-
08	1643 X	1451	-0-	-192	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-	-0-
09	1590 X	1348	-0-	-242	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-	-0-
10	1643 X	1358	-0-	-285	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-	-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352			
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	44	1	823	2	Y	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-	-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	Y	-0-	-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	245	-0-	-55	-0-	23 1	222 3	N	-0-		3
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	25 1	238 3	N	-0-		3
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	N	-0-		3
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	N	-0-		3
*10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	N	-0-		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887												
06		660 N	444	-0-	-216	-0-	24 1	419 3	Y	1		2
							1 9					
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	530 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 3	Y	-0-		2
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1	561 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
*10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	39 1	619 3	Y	-0-		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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												
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	Y	-0-	2 1	1
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		1
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-		1
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-		1
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	12 1	232 2	Y	1		2
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092												
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	7 1	2
							1 9					
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	69 3	N	3		5
							3 9					
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1		6
							1 9					
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-		6
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	4	9 1	1
							4 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-
07		217 N	46	-0-	-171	-0-	2 1	44 3	N	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-		-0-
*10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030				
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	10 1	201 3	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-		-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-		-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	1		1
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	12	9 1	4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT		4
-----												
SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412				
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-		-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414				
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	394 2	Y	1	2 1	1
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 9					
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	374 2	Y	1		2
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	1 9					
*10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	Y	2	2 1	2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9					
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	Y	1	2 1	1
*10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	402 3	Y	1		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
-----												
MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

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
06	480 N	155	-0-	-325	-0-	7	1	147	3	N	1	3 1	1
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	1	9	131	3	N	1		2
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-		2
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-	2 1	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1	4 1	1
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	Y	1		2
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	695	3	Y	2		4
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	674	3	Y	2	4 1	2
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	698	3	Y	3	4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		1

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1069	3	Y	6	5 1	2
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	3	Y	4	4 1	2
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	127	1	1052	3	Y	5	3 1	4
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	91	1	874	3	Y	2	4 1	2
10	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	64	1	976	3	Y	2	3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		1

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	2	1 1	1
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	1	1 1	1
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	1	1 1	1
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234		
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
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	485 3	Y	3	2 1	1
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18 1	182 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	151 3	Y	1		1
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	496 3	Y	1	1 1	1
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	567 3	Y	2	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	366 3	Y	3	2 1	1
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	229 1 2 9	378 3	Y	2	2 1	1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	366 3	Y	1	1 1	1
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	338 3	Y	2	2 1	1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	23 1 1 9	359 3	Y	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
KELLY		WELL #: 126A		RRCID -> 190376		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238		
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	51 1 1 9	600 3	Y	1	4 1	1
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	617 3	Y	1		2
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	605 3	Y	2		4
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	586 3	Y	2	4 1	2
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	44 1 3 9	605 3	Y	3	4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	48 1	478 3	Y	-0-	12 1	-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	145 1	437 3	Y	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	50 1	411 3	Y	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	373	-0-	-216	-0-	23 1	350 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

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
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	25	1	246	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	117	1	216	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	10	1	155	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

06	570 N	118	-0-	-452	-0-	11	1	106	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
						25	1	206	3	Y	1			1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	40	83	1	24
						44	9							
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	Y	34			58
						37	9							
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	9	51	1	16
						10	9							
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	Y	14	26	1	4
						15	9							
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	37	1	522	3	Y	15			19
						17	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746		
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
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	3	Y	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	83	1	1174	3	Y	4
						4	9				1 1
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	3	Y	8
						9	9				9 1
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	956	3	Y	8
						9	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704		
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	2
						2	9				
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	4
						4	9				5 1
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	3
						3	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742		
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	Y	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	34	3	Y	8
						9	9				17 1
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	7
						8	9				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644		
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	129	1	520	3	N	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	139	1	587	3	N	1
						1	9				1 1
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	122	1	548	3	N	10
						11	9				1 1
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	111	1	478	3	N	13
						14	9				20 1
10	713 N	549	-0-	-164	-0-	111	1	436	3	N	2
						2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	Y	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	84 1	64 3	Y	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44 1	444 3	Y	2	2 1
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	134 1	318 3	Y	1	1 1
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	86 1	712 3	Y	2	1 1
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51 1	489 3	Y	1	1 1
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	43 1	658 3	Y	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
-----										
FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14 1	280 3	N	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 3	N	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	N	-0-	-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996			
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
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	15 1	290 3	N	1	1 1		-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	16 1	293 3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	3			3
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	3 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	-0-	3 1		-0-
								N	NO RPT			-0-
-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	281 2	Y	1	1 1		1
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	295 2	Y	1			2
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 9						
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 1	293 3	Y	-0-	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	Y	-0-	1 1		-0-
						19 1	291 3	Y	1			1
						1 9						
								Y	NO RPT			1
-----												
SHURLEY 94		WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590			
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 3	N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506			
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	11 1	136 2	N	-0-			2
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 2	N	-0-			2
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	N	-0-			2
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-			2
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	11 1	136 2	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312			
06	1440 N	1076	-0-	-364	-0-	79 1	997 2	N	-0-			2
07	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	83 1	1041 2	N	-0-			2
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	83 1	1017 2	N	-0-			2
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	78 1	990 2	N	-0-			2
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	81 1	1025 2	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A																
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									
06		660 N	375	-0-	-285	-0-	28	1	347	2	N	-0-				1
07		651 N	471	-0-	-180	-0-	35	1	436	2	N	-0-				1
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-				1
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-				1
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----																
FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808																
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	N	1	2	1		1
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-				1
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	172	3	N	1				2
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	3	N	-0-	1	1		1
*10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	3	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----																
KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316																
06		300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	219	3	Y	1	1	1		1
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-				1
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1		1
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-	1	1		-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632																
06		540 N	486	-0-	-54	-0-	36	1	450	2	N	-0-				1
07		527 N	497	-0-	-30	-0-	37	1	460	2	N	-0-				1
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	2	N	-0-				1
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-				1
*10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----																
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946																
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-				-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-				-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-				-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-				-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724																
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	N	-0-				-0-
07		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	132	1	1369	2	N	-0-				-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	135	1	1399	2	N	-0-				-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-				-0-
*10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	142	1	1352	2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694		
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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278		
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3 N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632		
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591 3 Y	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	86	1	557 3 Y	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620 3 Y	-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583 3 Y	-0-		-0-
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	80	1	558 3 Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618		
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441 3 Y	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398 3 Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453 3 Y	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	65	1	451 3 Y	-0-		-0-
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462 3 Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35 3 N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21 3 N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42 3 N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34 3 N	-0-		-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41 3 N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	177 3 N	1	2 1	1
						1	9				
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	25	1	151 3 N	-0-		1
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	161 3 N	1		2
						1	9				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	174 3 N	-0-	1 1	1
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175 3 N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922												
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	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098												
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-	-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	3	N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	-0-	-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438												
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	4	3 1 1
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	2	2 1 1
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	Y	3	2 1 2
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	1	2 1 1
10	589 N	289	-0-	-300	-0-	1	9	271	3	Y	-0-	1 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON, DUKE		WELL #:		345	RRCID ->	191783	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5336 - 6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		900 N	862	-0-	-38	-0-	55 1	807 3	N	-0-		1
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	59 1	883 3	N	-0-		1
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	59 1	849 3	N	-0-		1
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	58 1	827 3	N	-0-		1
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	60 1	856 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		347	RRCID ->	191785	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5086 - 6334
06		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	64 1	949 3	N	-0-	1 1	1
07		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	70 1	1037 3	N	-0-		1
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	70 1	1013 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68 1	980 3	N	-0-		1
10		1116 N	997	-0-	-119	-0-	65 1	931 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		348	RRCID ->	191786	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5298 - 6322
06		450 N	389	-0-	-61	-0-	25 1	364 3	N	-0-		1
07		527 N	521	-0-	-6	-0-	33 1	488 3	N	-0-		1
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	32 1	459 3	N	-0-	1 1	-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	417 3	N	1		1
							1 9					
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	32 1	465 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		3410	RRCID ->	191788	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5192 - 6288
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	33 1	485 3	N	-0-		1
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	33 1	488 3	N	-0-		1
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	N	-0-	1 1	-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	416 3	N	1		1
							1 9					
*10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	511 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		346	RRCID ->	191796	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5122 - 6386
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	546 3	N	-0-		1
07		620 N	561	-0-	-59	-0-	35 1	526 3	N	-0-		1
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1	571 3	N	-0-	1 1	-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	37 1	526 3	N	1		1
							1 9					
*10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39 1	558 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	17	1	253	3	N	-0-	1 1	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	1		1
						1	9						
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-	1 1	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	1		1
						1	9						
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	21	1	297	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339													
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	46	1	670	3	N	-0-		1
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-		1
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-		1
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066													
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	1		4
						1	9						
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	N	1		5
						1	9						
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-		5
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-		5
10	930 N	624	-0-	-306	-0-	31	1	593	3	N	-0-	4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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													
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	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													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	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	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	93 1 46 3	Y	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	96 1 29 3	Y	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	96 1 35 3	Y	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	92 1 25 3	Y	-0-	-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	95 1 427 3	Y	-0-	-0-
11	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	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93 1 297 3	N	-0-	-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	96 1 301 3	N	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	96 1 296 3	N	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	92 1 283 3	N	-0-	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	95 1 289 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-	-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959		COMPL. DATE 04/21/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	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	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1	Y	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 1 2 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872								
06	540 N	185	-0-	-355	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	190	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946								
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954			
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
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID -> 191981		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940			
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3	Y	-0-		137
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		137
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		137
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-		137
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
-----											
MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312			
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	Y	1		1
						1	9				
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		1
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434			
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1	2
						1	9				
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		2
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1	1
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1	1
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	21	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 5147 - 6266				
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
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	31	1	458	3	Y	1	1	1	2
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	9							2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-			1
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	Y	-0-	1	1	1
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	31	1	434	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6836 - 7100				
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6250 - 7250				
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7076 - 7133				
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	99	1	193	3	N	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	102	1	197	3	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	102	1	162	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6856 - 7220				
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	224	1	132	3	N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	232	1	129	3	N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	232	1	123	3	N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	223	1	109	3	N	-0-			-0-
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	230	1	86	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 6222 - 7044				
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168	
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
11	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	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	75 1	142 3	N	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	78 1	147 3	N	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	78 1	143 3	N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	75 1	134 3	N	-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	77 1	141 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	22	1	291	3	Y	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	393	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672														
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544														
06	870 N	745	-0-	-125	-0-	59	1	684	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	1			2
						1	9							
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	2			4
						2	9							
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	737	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1





OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080											
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
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	9 1	36 3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	45 3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	10 1	45 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920											
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	80 1	308 3	N	2	4 1	2
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	53 1	324 3	N	-0-		2
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	82 1	345 3	N	1		3
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	85 1	323 3	N	18	12 1	9
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 9					9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73 1	336 3	N	-0-		9
								N	NO RPT		9
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184											
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	8 1	151 3	N	-0-	1 1	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	1		1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-		1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-		1
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944											
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480											
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	Y	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	45 1	836 2	Y	-0-		-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1	824 2	Y	-0-		-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	814 2	Y	-0-		-0-
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42 1	831 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502											
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	31 1	589 2	Y	-0-	3 1	1
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y	-0-		1
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	603 2	Y	1		2
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 9					
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29 1	587 2	Y	-0-		2
						30 1	600 2	Y	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 10		WELL #: 7		RRCID -> 192995		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440				
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
06	930 N	717	-0-	-213	-0-	36	1	681	2	Y	-0-	-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	-0-	-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-	-0-
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193024		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838				
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	629	3	Y	1	1
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	3	Y	-0-	1
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-	1
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	3	Y	-0-	1
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081				
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	3	Y	-0-	-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805				
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624				
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	2
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	2
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	2
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	2
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232			
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
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	19	1	364	2	Y	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	3 1
						1	9				2
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	1
						1	9				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
-----											
MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960			
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	1
						1	9				5 1
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	1
						1	9				3
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	1
						1	9				4
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	22	1	430	2	Y	1
						1	9				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
-----											
MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291			
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1
						1	9				13 1
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	4
						4	9				8
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	4
						4	9				12
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	1
						1	9				13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
-----											
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570			
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	25	1	467	2	Y	-0-
						1	9				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-
						1	9				-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-
						1	9				-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-
						1	9				-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	23	1	450	2	Y	-0-
						1	9				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094			
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	29	1	474	3	Y	-0-
						1	9				-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-
						1	9				-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	Y	-0-
						1	9				-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	Y	-0-
						1	9				-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	-0-
						1	9				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
											-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
											-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
											-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
											-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
											-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844													
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	12	1 8	11
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	13	9						11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-		11
-----													
FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904													
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-		-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-		-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844													
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882													
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	128	1	98	3	N	2	2 1	1
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	131	1	99	3	N	1		2
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	132	1	97	3	N	1	2 1	1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	126	1	89	3	N	1		2
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	128	1	67	3	N	1	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942			
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
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	139 1	377 3	N	3	4 1		3
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	141 1	384 3	N	2			5
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	145 1	383 3	N	1	4 1		2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	138 1	359 3	N	4			6
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	144 1	380 3	N	3	5 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890			
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	N	2	2 1		1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	1			2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	140 3	N	1	2 1		1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	132 3	N	1			2
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	138 3	N	1	2 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950			
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	59 1	53 3	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	59 1	47 3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	60 1	44 3	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	57 1	43 3	N	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	60 1	53 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940			
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	8 1	32 3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	9 1	41 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	9 1	187 3	Y	-0-			21
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	155 1	195 3	Y	-0-			21
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	Y	-0-			21
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	Y	-0-			21
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	8 1	163 3	Y	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555			
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356													
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
06		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
*10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804													
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352													
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-	2 1		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	1			1
							1 9						
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			1
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y	-0-			1
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334													
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 2	Y	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	27 1	502 2	Y	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	506 2	Y	-0-			-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	25 1	493 2	Y	-0-			-0-
*10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384													
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	21 1	387 2	Y	-0-	3 1		1
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	1			2
							1 9						
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	-0-			2
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	Y	-0-			2
*10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	1			3
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880													
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210		
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
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1 371	3 N	1	1 1	1
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	1 21	1 381	3 N	-0-		1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1 20	1 379	3 N	1	1 1	1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1 19	1 359	3 N	1	1 1	1
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	1 19	1 372	3 N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	9	N	NO RPT		1
-----											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484		
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	37	1 704	3 N	1	2 1	1
07	806 N	570	-0-	-236	-0-	1 29	1 540	3 N	1		2
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 29	1 535	3 N	1	1 1	2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 26	1 485	3 N	1	1 1	2
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	1 26	1 490	3 N	-0-	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47	1 184	3 N	1	3 1	2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 27	1 163	3 N	-0-		2
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 48	1 203	3 N	-0-		2
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 48	1 181	3 N	-0-	1 1	1
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 43	1 199	3 N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	930 X	918	-0-	-12	-0-	46	1 870	3 N	2	2 1	2
07	961 X	950	-0-	-11	-0-	2 49	1 900	3 N	1		3
08	961 X	846	-0-	-115	-0-	1 43	1 802	3 N	1	1 1	3
09	930 X	893	-0-	-37	-0-	1 46	1 846	3 N	1	2 1	2
10	961 X	837	-0-	-124	-0-	1 41	1 794	3 N	2	2 1	2
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	2 2	9	N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350				
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		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	18	1	68	3	N	1	1	1
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	9	70	3	N	-0-		1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-		1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	N	-0-	1	1
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	17	1	72	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1			N	NO RPT		-0-
-----													
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	3	N	-0-	1	1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	1		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	9	166	3	N	-0-		1
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-		1
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1			N	NO RPT		1
-----													
FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006				
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	92	1	356	3	N	2	4	1
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2	9	366	3	N	1		3
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	N	-0-		3
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	9	339	3	N	-0-	2	1
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	1			N	NO RPT		1
-----													
SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992				
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-		-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084				
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	-0-	1	1
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	N	1		1
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1	9	578	3	N	-0-	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	1			N	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208				
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-	1	1
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	17	1	305	3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-		-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 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	BALANCE
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	25 1	489 3	N	-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	27 1	500 3	N	-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 3	N	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1	447 3	N	-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	27 1	474 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 3	N	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ALLISON 54		WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HUDSPETH "H"		WELL #: 5		RRCID -> 193943		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708	
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	45 1	561 2	N	-0-
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	40 1	504 2	N	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39 1	477 2	N	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40 1	512 2	N	-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	35 1	451 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY 165		WELL #: 3		RRCID -> 193946		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 3	Y	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	Y	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	Y	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SHURLEY 165		WELL #: 5		RRCID -> 193954		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193959		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638		
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	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	40 1	500 2	N	-0-	1
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42 1	519 2	N	-0-	1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42 1	511 2	N	-0-	1
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39 1	498 2	N	-0-	1
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	41 1	515 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193961		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544		
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	73 1	920 2	N	-0-	1
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	77 1	962 2	N	-0-	1
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76 1	934 2	N	-0-	1
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	70 1	894 2	N	-0-	1
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	72 1	920 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
ER 3		WELL #: 1		RRCID -> 193964		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764		
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	26 1	293 2	N	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	29 1	296 2	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	311 2	N	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 2	N	-0-	-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 1	294 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279		
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	35 1	653 2	Y	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36 1	660 2	Y	-0-	-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	34 1	669 2	Y	-0-	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32 1	649 2	Y	-0-	-0-
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33 1	667 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065		
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	185 1	74 3	N	-0-	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	192 1	69 3	N	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	192 1	55 3	N	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	184 1	48 3	N	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	190 1	47 3	N	-0-	-0-
11	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		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	40 1	498 2	N	-0-	1
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	41 1	510 2	N	-0-	1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 2	N	-0-	1
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38 1	484 2	N	-0-	1
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	40 1	507 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4712 - 5950	
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
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47 1	184 3	N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	146 3	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16 1	66 3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18 1	67 3	N	-0-		-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	42 1	195 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3211 - 3634	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3324 - 3710	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5626 - 5878	
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	20 1	300 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 3	Y	-0-		1
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	311 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	22 1	301 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 5536 - 6928	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 6576 - 8306	
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	44 1	821 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	Y	-0-		-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43 1	840 2	Y	-0-		-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41 1	819 2	Y	-0-		-0-
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42 1	840 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			7
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-			7
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			7
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			7
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-	6	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760														
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	71	1	276	3	N	-0-	2	1	1
07	465 N	161	-0-	-304	-0-	23	1	138	3	N	-0-			1
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	49	1	207	3	N	-0-			1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	N	1	1	1	1
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	46	1	210	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546														
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1			2
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	116	1	764	3	N	-0-			2
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	902	3	N	9	1	8	10
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	N	13			23
10	868 N	712	-0-	-156	-0-	35	1	668	3	N	8	24	1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			7
-----														
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634														
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	70	1	875	2	N	-0-			1
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	73	1	905	2	N	-0-			1
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-			1
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-			1
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656														
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-			2
07	961 N	878	-0-	-83	-0-	65	1	813	2	N	-0-			2
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	932	2	N	-0-			2
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	N	-0-			2
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 127		WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226		
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
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43 1	503 3	Y	2	3 1	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40 1	490 3	Y	1		2
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37 1	493 3	Y	1		3
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	476 3	Y	1	3 1	1
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	35 1	476 3	Y	2	3 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	Y	-0-		-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	12 1	246 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200		
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	13 1	244 2	Y	-0-	3 1	1
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	558 2	Y	1		2
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	-0-		2
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	-0-		2
10	589 N	287	-0-	-302	-0-	14 1	272 2	Y	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
-----											
REED 100		WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136		
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1	283 3	Y	2	2 1	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106 1	287 3	Y	2	1 1	1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32 1	266 3	Y	1	1 1	1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26 1	249 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	17 1	260 3	Y	1	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090		
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	16 1	305 3	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	17 1	304 3	N	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16 1	289 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022			
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
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	236	1	71	3	Y	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988			
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-
11	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			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036			
06	330 N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065			
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	10	1	156	3	Y	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	491	3	N	4	6 1
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4	9	481	3	N	4	7
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	3	N	-0-	5 1
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	N	6	8
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7	9	405	3	N	1	5 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	4
-----												
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856			
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1	1 1
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	9	82	3	N	-0-	1
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-	1 1
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	1	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506			
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	584	2	Y	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522			
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	Y	-0-	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	Y	-0-	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354			
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	58	1	1097	2	Y	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-	-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	Y	-0-	-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 16		RRCID -> 194679		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 33		WELL #: 4		RRCID -> 194688		COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406			
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
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	Y	1			1
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	Y	1			1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	14 1	226 3	Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
-----												
MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194703		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892			
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	48 1	850 3	Y	2			3
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51 1	884 3	Y	-0-	1 1		2
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51 1	856 3	Y	1			3
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51 1	848 3	Y	-0-	1 1		2
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	53 1	848 3	Y	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			3
-----												
MAYER 3D		WELL #: 6		RRCID -> 194728		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426			
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	227 2	Y	-0-	4 1		1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	Y	-0-			1
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y	1			2
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y	-0-			2
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	225 2	Y	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			3
-----												
MAYER 3D		WELL #: 8		RRCID -> 194852		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382			
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	15 1	282 2	Y	-0-	2 1		1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	Y	-0-			1
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-			1
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	1			2
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	291 2	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146			
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	36 1	685 2	Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 1	679 2	Y	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	681 2	Y	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33 1	656 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	34 1	670 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305					
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	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	2 1	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-		1
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-		1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	1		2
						1	9						
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272					
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-		-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	Y	-0-		-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-		-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646					
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	105	1	1327	2	N	-0-		-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	109	1	1338	2	N	-0-		-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777					
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-		-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	N	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	N	-0-		-0-
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	41	1	573	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842					
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142			
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
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	225 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1	233 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	228 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	13 1	201 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	8 1	80 3	Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 3	80 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550			
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	11 1	164 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	1			1
						1 9						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	170 3	Y	1			1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080			
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
11	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			
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	13 1	166 2	N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	14 1	171 2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128			
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232			
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
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	35 1	254 3	Y	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 1	247 3	Y	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42 1	302 3	Y	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33 1	234 3	Y	-0-		-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54 1	384 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49 1	351 3	Y	-0-	2 1	1
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	42 1	273 3	Y	-0-		1
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	199 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	23 1	159 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722			
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47 1	337 3	Y	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	47 1	303 3	Y	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45 1	317 3	Y	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43 1	299 3	Y	-0-		-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58 1	403 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118			
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	411 3		N	-0-		-0-
07	558 N	337	-0-	-221	-0-	337 3		N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	62 1	592 3	Y	-0-		1
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	67 1	614 3	Y	-0-		1
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62 1	542 3	Y	-0-		1
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	64 1	557 3	Y	-0-		1
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	64 1	569 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2803		RRCID -> 195409	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7779 - 7327		
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		
06	1290 N	453	-0-	-837	-0-	29 1	1	423 2	Y	1	2 1	1
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	453 2	Y	1		2
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	1 9	33 1	476 3	Y	-0-	1 1	1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	454 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	1 9	31 1	461 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601			PERF. 7016 - 7406
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	58 1	3	857 2	Y	3	5 1	2
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	3 9	48 1	707 2	Y	2		4
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	2 9	55 1	780 3	Y	3	4 1	3
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3 9	22 1	322 3	Y	-0-	3 1	-0-
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	4 9	55 1	833 3	Y	4		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765			PERF. 6912 - 7250
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	21 1	1	305 2	Y	1	2 1	1
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	1 9	18 1	268 2	Y	1		2
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9	19 1	264 3	Y	-0-	1 1	1
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	252 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2 9	26 1	392 3	Y	2		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7068 - 7396
06	510 N	252	-0-	-258	-0-	16 1	1	235 2	Y	1	2 1	1
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	1 9	21 1	304 2	Y	-0-		1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	219 3	Y	1	1 1	1
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	301 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2 9	21 1	311 3	Y	2		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7101 - 7383
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	1	322 2	Y	1	2 1	1
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	1 9	23 1	342 2	Y	1		2
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 9	24 1	340 3	Y	1	2 1	1
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1 9	23 1	326 3	Y	2	2 1	1
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	2 9	22 1	333 3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400				
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
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	1	2 1	1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	1		2
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	1	2 1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	2	2 1	1
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	21	1	319	3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
-----													
MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354				
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-	3 1	1
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	20	1	379	2	Y	1		2
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-		2
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-		2
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		3
-----													
MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432				
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	156	2	Y	1	2 1	1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-		1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-		1
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-		1
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
-----													
VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630				
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	916	3	Y	8	11 1	6
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	109	1	925	3	Y	8	1 8	13
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	121	1	943	3	Y	2	11 1	4
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	112	1	881	3	Y	12		16
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	119	1	929	3	Y	5	11 1	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT		10
-----													
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441		
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
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30 1	246 3	N	2	3 1	2
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 9	253 3	N	2		4
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	257 3	N	-0-	3 1	1
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 9	247 3	N	3		4
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 9	261 3	N	2	3 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		3
-----											
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649		
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	110 1	469 3	N	3	5 1	3
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	3 9	420 3	N	3		6
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	103 1	397 3	N	1	5 1	2
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 9	409 3	N	5		7
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1 9	477 3	N	3	5 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	104 1		N	NO RPT		5
-----											
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	85 3	Y	1	1 1	1
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	1 9	70 3	Y	-0-		1
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	Y	1		1
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	82 3	Y	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	NO RPT		1
-----											
MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	2	4 1	1
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	2 9	8 3	Y	2		3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	3 1	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	2 9	293 3	Y	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	304 3	Y	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	308 3	Y	-0-		-0-
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

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
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-		1
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		1
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		1
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	1 1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-		3
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		3
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-		3
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		3
*10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-	3 1	1
							1	9						
11		0 N	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

06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-		-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-
*10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-		-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11		0 N	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

06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		-0-
07		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-		-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-		-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-		-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-		-0-
11		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

06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740		
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
06	14B2 EXT	22	-0-	22	813	22	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	168	-0-	168	981	168	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	237	-0-	237	1218	237	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	224	-0-	224	1442	224	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	228	-0-	228	1670	228	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1670			N	NO RPT		-0-
-----											
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	Y	-0-		1
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		1
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1		2
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478		
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	13	1	Y	-0-	6 1	2
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	17	1	Y	1		3
						1	9				
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		3
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		3
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1		4
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1		1
						1	9				
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062		
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374								
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
06		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	104 1	1314 2		N	-0-					2
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	114 1	1418 2		N	-0-					2
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	113 1	1378 2		N	-0-					2
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	106 1	1350 2		N	-0-					2
10		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	110 1	1394 2		N	-0-					2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
-----																
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408								
06		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	99 1	1253 2		N	-0-					-0-
07		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	102 1	1289 2		N	-0-					-0-
08		1302 X	888	-0-	-414	-0-	65 1	800 2		N	21	1 8				20
09		1290 X	1257	-0-	-33	-0-	23 9	86 1		N	-0-					20
*10		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	94 1	1319 2		N	-0-					20
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT					20
-----																
SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014								
06		1 N	-0-	-0-	-1	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-					-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-					-0-
11		0 N	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								
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	15 1	284 2		Y	-0-	2 1				1
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	16 1	289 2		Y	-0-					1
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2		Y	-0-					1
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2		Y	1					2
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	1 9	14 1		Y	-0-					2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
-----																
MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150								
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	19 1	360 2		Y	-0-	3 1				1
07		403 N	370	-0-	-33	-0-	19 1	351 2		Y	-0-					1
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2		Y	1					2
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1		Y	-0-					2
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2		Y	1					3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT					3
-----																
MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556								
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	36 1	670 2		Y	-0-					-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2		Y	-0-					-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	590 2		Y	-0-					-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2		Y	-0-					-0-
10		651 N	586	-0-	-65	-0-	28 1	558 2		Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868			
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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080			
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924			
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948			
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942			
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910			
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890			
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988		
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				
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 98		RRCID -> 195870		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888		
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3	N	-0-	-0-
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-	-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905		
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934		
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3	N	-0-	-0-
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	3	N	-0-	-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	129 1	986 2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	131 1	1007 2	Y	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	124 1	985 2	Y	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	122 1	961 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	123 1	960 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	186 1	5 3	Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	192 1	7 3	Y	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185 1	4 3	Y	6			6
						7 9						
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 1	4 3	Y	-0-	5 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215 2	Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159 2	Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166 2	Y	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162 2	Y	-0-		-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634												
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576 3	Y	-0-		-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594 3	Y	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	572 3	Y	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470												
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	23	1	293 2	N	1		5
						1	9					
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307 2	N	-0-		5
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298 2	N	-0-		5
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290 2	N	-0-		5
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	24	1	300 2	N	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
-----												
GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668												
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643 3	Y	-0-		1
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	73	1	671 3	Y	-0-		1
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645 3	Y	-0-		1
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630 3	Y	-0-		1
10	744 N	460	-0-	-284	-0-	46	1	414 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611												
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	32	1	401 2	N	-0-		1
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	33	1	417 2	N	-0-		1
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459 2	N	-0-		1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177 2	N	-0-		1
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376												
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353 2	Y	1	2 1	1
						1	9					
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	23	1	336 2	Y	1		2
						1	9					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	335 3	Y	1	2 1	1
						1	9					
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	327 3	Y	2	2 1	1
						2	9					
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	437 3	Y	1		2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GLASSCOCK, L. B. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	2	3	1			1
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	Y	2					3
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	Y	-0-	2	1			1
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	Y	2	2	1			1
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	2	9	30	1	Y	2					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					3

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

06	150 N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					1
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	9	4	1	Y	-0-					1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	N	5	8	1			4
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	6	9	119	1	N	8	1	8			11
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	9	9	107	1	N	1	9	1			3
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	1	9	94	1	N	9					12
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	10	9	97	1	N	4	9	1			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT					7

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					1
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					1
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					1
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID -> 197559		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246					
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			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-	2	1	1
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			1
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1			2
						1	9							
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID -> 198189		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412					
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	6	1	2
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	4			6
						4	9							
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	228	2	Y	4			10
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID -> 198293		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006					
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	92	1	355	3	N	-0-			1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	N	-0-			1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	N	-0-	1	1	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	354	3	N	1			1
						1	9							
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	95	1	362	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID -> 198298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194					
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	50	1	733	3	N	-0-			1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-			1
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	3	N	-0-			1
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	3	N	-0-			1
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE 136		WELL #: 11		RRCID -> 198302		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180					
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	72	1	1056	3	N	-0-	1	1	1
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	74	1	1100	3	N	-0-			1
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	3	N	-0-			1
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	70	1	1011	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE 136		WELL #: 10		RRCID -> 198304		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300					
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	49	1	722	3	N	-0-			1
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	3	N	-0-			1
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	-0-			1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	661	3	N	-0-			1
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	48	1	691	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	30 1	443 3	N	-0-	1 1		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33 1	494 3	N	1			1
						1 9						
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33 1	481 3	N	-0-	1 1		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	438 3	N	1			1
						1 9						
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	32 1	468 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434			
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41 1	606 3	N	-0-			1
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	42 1	622 3	N	-0-			1
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42 1	605 3	N	-0-			1
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	34 1	488 3	N	-0-			1
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	34 1	493 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413			
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	36 1	526 3	N	-0-			1
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	40 1	590 3	N	-0-			1
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	566 3	N	-0-	1 1		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38 1	540 3	N	1			1
						1 9						
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40 1	581 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038			
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	11 1	159 3	Y	-0-			1
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	567 3	Y	-0-			1
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36 1	502 3	Y	-0-			-0-
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37 1	499 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DUKE WILSON		WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386			
06	540 N	342	-0-	-198	-0-	22 1	320 3	N	-0-			1
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	29 1	435 3	N	-0-			1
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	N	-0-	1 1		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	N	1			1
						1 9						
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	27 1	387 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032			
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	14 1	202 3	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	N	-0-			-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32 1	454 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 189		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702					
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
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1	675 3	N	N	-0-			1
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	44 1	651 3	N	N	-0-			1
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	583 3	N	N	-0-			1
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	453 3	N	N	-0-			1
10		682 N	504	-0-	-178	-0-	33 1	471 3	N	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1899		RRCID -> 198326		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610					
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 3	N	N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 3	N	N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	N	-0-			-0-
*10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	N	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
DUKE WILSON 188		WELL #: 10		RRCID -> 198327		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925					
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	39 1	570 3	N	N	-0-			1
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 1	646 3	N	N	-0-			1
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1	671 3	N	N	-0-			1
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	686 3	N	N	-0-			1
*10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	47 1	675 3	N	N	1	1 1		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE 172		WELL #: 10		RRCID -> 198330		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808					
06		870 N	617	-0-	-253	-0-	39 1	578 3	N	N	-0-			1
07		868 N	856	-0-	-12	-0-	54 1	802 3	N	N	-0-			1
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	58 1	839 3	N	N	-0-			1
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	54 1	778 3	N	N	-0-			1
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	56 1	806 3	N	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
-----														
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237					
06		658 X	45	-0-	-613	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			22
07		42 X	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	N	-0-			22
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	N	-0-			22
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	N	24	1 8		45
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	26 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	N	16	38 1		23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		N	N	NO RPT			23
-----														
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 2		RRCID -> 198335		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416					
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 3	N	N	-0-			2
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	7 1	96 3	N	N	-0-			2
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	N	N	-0-			2
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	N	-0-			2
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	N	-0-	2 1		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 4		RRCID -> 198337		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156		
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 1A		RRCID -> 198341		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY 166		WELL #: 16		RRCID -> 198344		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044		
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	35 1	Y	1	1 1	2
						1 9				
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	32 1	Y	-0-		2
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	1 1	1
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-	1 1	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	35 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY 166		WELL #: 15		RRCID -> 198346		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072		
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	20 1	Y	-0-	1 1	1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	211 1	Y	1		2
						1 9				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	1 1	1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	1 1	-0-
10	496 N	288	-0-	-208	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 7		RRCID -> 198349		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882		
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	152 1	Y	11	15 1	9
						12 9				
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	166 1	Y	10		19
						11 9				
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	186 1	Y	3	16 1	6
						3 9				
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	192 1	Y	20		26
						22 9				
*10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	197 1	Y	8	18 1	16
						9 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		16

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 12		RRCID -> 198352		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644			
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
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49 1	397 3	N	4	5 1		3
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	4 9						
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48 1	410 3	N	3			6
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3 9						
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	53 1	413 3	N	1	5 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9						
						49 1	389 3	N	5			7
						6 9						
						52 1	409 3	N	2	5 1		4
						2 9						
								N	NO RPT			4
-----												
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496			
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	12 1	142 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 198664		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016 - W/O TO 7C-279819												
-----												
CANYON RANCH 104		WELL #: 11S		RRCID -> 198667		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6286 - 7006		
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	EOM BALANCE
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			Y	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			Y	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-			-0-
10		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON 54				WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5232 - 5958		
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	17 1	66 3	N		-0-	2 1		1
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 3	N		-0-			1
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	58 3	N		1			2
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 3	N		-0-	1 1		1
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 3	N		-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
-----														
ALLISON 54				WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 6172		PERF. 5184 - 5934		
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	143 1	555 3	N		2	5 1		3
07		713 N	615	-0-	-98	-0-	87 1	527 3	N		1			4
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	122 1	514 3	N		3			7
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	124 1	472 3	N		41	28 1		20
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	105 1	485 3	N		-0-			20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			20
-----														
ALLISON 54				WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5168 - 5878		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
VANDERSTUCKEN 53				WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5342 - 5894		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344		
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
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	1	1 1	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	154 1	92 3	Y	1	1 1	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	Y	2	1 1	1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	72 3	Y	1	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099		
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	3 1	11 3	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	N	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	11 N	8 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 3	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238		
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	146 1	354 3	Y	2	3 1	1
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	149 1	353 3	Y	-0-		1
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	145 1	343 3	Y	1		2
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	139 1	325 3	Y	2	3 1	1
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	143 1	330 3	Y	2	3 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952		
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	11 1	44 3	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	9 1	43 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-		-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854			
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	
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3	Y	-0-		-0-	
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	Y	-0-		-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		-0-	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252			
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	63 1	735 3	Y	1	4 1	1
						1 9					
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	62 1	760 3	Y	1		2
						1 9					
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	751 3	Y	2		4
						2 9					
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52 1	724 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	55 1	753 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
KIRBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	291 3	Y	13	9 1	4
						14 9					
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-	4 1	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	17		17
						19 9					
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	7 1	89 3	Y	-0-	15 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
SIMMONS 72		WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	Y	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	Y	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	Y	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	23 1	286 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778			
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	10 1	126 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884		
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
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57 1	744 3	Y	-0-	14
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61 1	778 3	Y	-0-	14
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59 1	758 3	Y	-0-	14
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56 1	702 3	Y	-0-	14
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	58 1	718 3	Y	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566		
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98 1	791 3	N	6	9 1
						7 9				
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	90 1	766 3	N	5	
						6 9				10
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	59 1	459 3	N	1	8 1
						1 9				3
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	86 1	672 3	N	9	
						10 9				12
10	868 N	440	-0-	-428	-0-	50 1	388 3	N	2	8 1
						2 9				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
-----										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
-----										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088		
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	19 1	309 3	N	-0-	1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 3	N	-0-	1
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 3	N	-0-	1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 3	N	-0-	1
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	22 1	314 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294															
M	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	
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-		-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-		-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-		-0-	
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590															
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	103	3	N	1		1	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-		1	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-		1	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-		1	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-		1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	
-----															
MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872															
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	408	3	Y	1	24	1	7
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	402	3	Y	19			26
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	Y	-0-	23	1	3
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-	3	1	-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	339	3	Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
-----															
KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271															
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-			12
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-			12
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	Y	-0-			12
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-			12
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016															
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-			13
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	-0-			13
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-			13
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	Y	-0-			13
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328															
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-			1
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-			1
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-			1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-			1
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118			
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-	1
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-	1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	1	2
						1	9					
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180			
06	3210 X	3156	-0-	-54	-0-	216	1	2940	3	N	-0-	52
07	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	230	1	2955	3	N	-0-	52
08	3317 X	3253	-0-	-64	-0-	234	1	3018	3	N	1	53
						1	9					
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	226	1	2986	3	N	4	57
						4	9					
*10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	227	1	3126	3	N	1	48 1
						1	9					
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT	10
-----												
FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518			
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	N	-0-	-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	10	1	47	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	181	2	Y	1	2 1
						1	9					
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	1
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	1
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340														
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
06		1320 N	1053	-0-	-267	-0-	53 1	1000	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	808	-0-	-525	-0-	41 1	767	2	Y	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	738	2	Y	-0-			-0-
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	49 1	984	2	Y	-0-			-0-
*10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	859	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192														
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114														
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	75 1	75	3	N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	78 1	76	3	N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	78 1	74	3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	75 1	55	3	N	-0-			-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	77 1	40	3	N	-0-			-0-
11		0 N	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														
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
*10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027														
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958														
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890														
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022				
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
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096				
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002				
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		N	-0-			-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3		N	-0-			-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	45 1	363 3	N	4	5 1		3
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	40 1	343 3	N	2			5
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	333 3	N	1	4 1		2
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39 1	305 3	N	4			6
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	40 1	316 3	N	2	4 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			4



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			4
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-			4
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			4
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			4
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032														
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470														
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	28	1	356	2	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	N	-0-			-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	25	1	356	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710														
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	N	-0-			-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	75	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270														
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672														
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	2	N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	774	2	N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-			-0-
10	837 N	649	-0-	-188	-0-	43	1	606	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580					
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		2
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		2
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		2
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560					
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	21	1 8	20
						23	9						
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-		20
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182					
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	1	2 1	1
						1	9						
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	N	2		3
						2	9						
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	N	2	2 1	3
						2	9						
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	N	1	2 1	2
						1	9						
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	N	2	2 1	2
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----													
MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080					
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	1		2
						1	9						
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	N	-0-	1 1	1
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106					
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
06		540 N	525	-0-	-15	-0-	26 1	498 3	N		1	1 1		1
							1 9							
07		558 N	524	-0-	-34	-0-	27 1	496 3	N		1			2
							1 9							
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	513 3	N		1	1 1		2
							1 9							
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	478 3	N		-0-	1 1		1
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	26 1	492 3	N		1	1 1		1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
-----														
MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216					
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	18 1	339 3	N		1	1 1		1
							1 9							
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	19 1	348 3	N		-0-			1
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	418 3	N		1	1 1		1
							1 9							
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	N		1	1 1		1
							1 9							
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	18 1	335 3	N		1	1 1		1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
-----														
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114					
06		360 N	53	-0-	-307	-0-	3 1	50 3	N		-0-			-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	42 1	772 3	N		1			1
							1 9							
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	565 3	N		1	1 1		1
							1 9							
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	27 1	492 3	N		1	1 1		1
							1 9							
*10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	499 3	N		1	1 1		1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
-----														
MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174					
06		372 X	37	-0-	-335	-0-	2 1	34 3	N		1	1 1		1
							1 9							
07		60 X	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N		-0-			1
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N		-0-			1
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N		-0-			1
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N		-0-	1 1		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702					
06		240 N	184	-0-	-56	-0-	13 1	171 3	Y		-0-			-0-
07		248 N	100	-0-	-148	-0-	7 1	93 3	Y		-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y		-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y		-0-			-0-
*10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 3	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	450 N	383	-0-	-67	-0-	27	1	356	3	Y	-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	26	1	336	3	Y	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-
10	372 N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372			
06	840 N	636	-0-	-204	-0-	40	1	595	2	Y	1
						1	9				2
07	868 N	621	-0-	-247	-0-	40	1	580	2	Y	1
						1	9				2
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	Y	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	37	1	551	3	Y	1
						1	9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344			
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	49	1	733	2	Y	3
						3	9				4
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	2
						2	9				4
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	Y	2
						2	9				4
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	Y	3
						3	9				4
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	48	1	719	3	Y	3
						3	9				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374			
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	2
						2	9				3
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2
						2	9				3
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	Y	1
						1	9				2
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	1
						1	9				2
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	33	1	491	3	Y	2
						2	9				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	49 1	490 3	Y	4	3 1		1
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4 9	508 3	Y	2	2 1		1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	2 9	491 3	Y	3	2 1		2
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	59 1	473 3	Y	1	2 1		1
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	3 9	497 3	Y	2	2 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	NO RPT			1
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655				
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44 1	558 2	N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1	353 2	N	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43 1	586 2	N	-0-			-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	41 1	569 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38 1	481 2	N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39 1	477 2	N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 2	N	-0-			-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	34 1	479 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183				
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243				
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	14 1	180 2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	373 2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48 1	585 2	N	26	3 8		23
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 9	601 2	N	-0-			23
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	605 2	N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 1		N	NO RPT			23

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432				
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	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	Y	1	2 1	1
07	589 N	387	-0-	-202	-0-	29	1	358	3	Y	-0-		1
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	1		2
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	1	2 1	1
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	1	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934				
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	52	1	153	3	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167	3	N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167	3	N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	52	1	158	3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	54	1	162	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056				
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	102	1	228	3	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104				
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940				
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948				
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4999 - 5906			
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
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	93 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	96 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	96 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	92 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	95 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 5080 - 6032			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	185 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	192 1	234 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	192 1	242 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	184 1	236 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	190 1	246 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5520 - 5729			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5050 - 5880			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SHURLEY		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5200 - 6160			
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131			
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
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-		-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133			
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	93	1	399	3	N	-0-	-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	96	1	409	3	N	-0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	92	1	414	3	N	-0-	-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	95	1	422	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	1	1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	1	1
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-	-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
SHURLEY		WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	32	1	486	3	Y	1	1
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	32	1	498	3	Y	-0-	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	Y	-0-	-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-	-0-
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
MAYFIELD 32		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464			
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	-0-	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	-0-	-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	32	1	613	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930	
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
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	80 1	1227 3	Y	-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80 1	1259 3	Y	-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63 1	1246 3	Y	-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61 1	1221 3	Y	-0-
10	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	64 1	1236 3	Y	1
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196	
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	22 1	381 3	Y	-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	22 1	393 3	Y	1
						1 9			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1	380 3	Y	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 3	Y	-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	380 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458	
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	17 1	262 3	Y	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	17 1	268 3	Y	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	Y	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	Y	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	14 1	262 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018	
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	75 1	320 3	N	-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	78 1	348 3	N	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	78 1	376 3	N	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	75 1	353 3	N	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	77 1	355 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019	
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 3		N	-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		510 N	341	-0-	-169	-0-	341 3	N	-0-			-0-
07		527 N	275	-0-	-252	-0-	275 3	N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
*10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 39		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179				
06		300 N	149	-0-	-151	-0-	8 1	140 3	Y	1		1
							1 9					
07		279 N	210	-0-	-69	-0-	11 1	199 3	Y	-0-		1
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	Y	-0-		1
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 3	Y	-0-		1
*10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	Y	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
-----												
MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316				
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	Y	-0-		1
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	411 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 3	Y	-0-		1
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	396 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	25 1	395 3	Y	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267				
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	Y	1		1
							1 9					
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 3	Y	-0-	1 1	-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	Y	1		1
							1 9					
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	19 1	297 3	Y	1		1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
-----												
GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092				
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340		
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	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42 1	792 3	N	1	2 1	1
						1 9					
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	45 1	820 3	N	2		3
						2 9					
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49 1	921 3	N	2	2 1	3
						2 9					
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	39 1	716 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 1	849 3	N	2	2 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295		
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	106 1	768 3	Y	-0-		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119 1	815 3	Y	-0-		-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	101 1	725 3	Y	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	93 1	656 3	Y	-0-		-0-
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	122 1	866 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746		
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	56 1	397 3	Y	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63 1	409 3	Y	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	64 1	457 3	Y	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	63 1	440 3	Y	-0-		-0-
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	72 1	500 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674		
06	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	48 1	713 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	59 1	920 3	Y	-0-		2
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	55 1	861 3	Y	-0-	1 1	1
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	58 1	818 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62 1	846 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34 1	429 2	N	-0-		1
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	436 2	N	-0-		1
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36 1	440 2	N	-0-		1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	436 2	N	-0-		1
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	451 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263		
M O	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
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	Y	-0-	1 1	1
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	264 3	Y	1		2
						1 9					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	Y	4	4 1	3
						4 9					
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294		
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	13 1	285 3	Y	-0-	1 1	1
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	9 1	205 3	Y	-0-		1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	392 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	-0-		-0-
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251		
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	47 1	339 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	53 1	365 3	Y	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	57 1	406 3	Y	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	58 1	411 3	Y	-0-		-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	61 1	433 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797		
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284		
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	31 1	468 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	31 1	484 3	Y	1		1
						1 9					
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	482 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	466 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	25 1	481 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 116		WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234			
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		
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	63 1	4	627 3	Y	4	3 1	1
						4 9						
07	775 N	598	-0-	-177	-0-	53 1	3	542 3	Y	3	3 1	1
						3 9						
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47 1	3	389 3	Y	1	1 1	1
						1 9						
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	3	257 3	Y	1	1 1	1
						1 9						
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	55 1	3	835 3	Y	2	2 1	1
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250			
06	2175 X	368	-0-	-1807	-0-	34 1	3	334 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	36 1	3	363 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42 1	3	350 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35 1	3	338 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	23 1	3	355 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192			
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	3	124 3	N	-0-		2
						-0-						-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	3	119 3	N	-0-		2
						-0-						-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	3	120 3	N	-0-		2
						-0-						-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	3	119 3	N	-0-		2
						-0-						-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	3	124 3	N	-0-	2 1	-0-
						-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790			
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	42 1	3	610 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	44 1	3	605 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	3	610 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	40 1	3	561 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44 1	3	608 3	Y	-0-		-0-
						-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900			
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	30 1	3	532 3	Y	1		2
						1 9						
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	33 1	3	583 3	Y	-0-	1 1	1
						-0-						-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34 1	3	575 3	Y	1		2
						1 9						
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	3	509 3	Y	-0-	1 1	1
						-0-						-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37 1	3	587 3	Y	1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202612		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248			
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	50 1	2	624 2	N	-0-		1
						-0-						-0-
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	52 1	2	646 2	N	-0-		1
						-0-						-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52 1	2	630 2	N	-0-		1
						-0-						-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49 1	2	623 2	N	-0-		1
						-0-						-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	51 1	2	642 2	N	-0-		1
						-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	3	1		1	
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-				1	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1				2	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-				2	
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	1				3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				3	
-----																	
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157																	
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	-0-	41	1	780	3	N	2	2	1		2	
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	43	1	797	3	N	1				3	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	2	2	1		3	
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	757	3	N	1	2	1		2	
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	-0-	41	1	779	3	N	2	2	1		2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				2	
-----																	
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968																	
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	-0-	537	3			Y	-0-				-0-	
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	-0-	560	3			Y	-0-				-0-	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-				-0-	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-				-0-	
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981																	
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-	
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	296	3			Y	-0-				-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				-0-	
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938																	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-				-0-	
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				-0-	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-				-0-	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-				-0-	
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497																	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	-0-				-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-				-0-	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-				-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-				-0-	
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202819		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440		
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
06	510 N	325	-0-	-185	-0-	16 1	306 3	N	3	2 1	3
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	15 1	307 3	N	2	2 1	3
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	N	2	2 1	3
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	2	3 1	2
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	15 1	251 3	N	2	2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2
-----											
SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43 1	559 3	Y	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	587 3	Y	1	1 1	-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	615 3	Y	-0-		-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	48 1	606 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	44 1	545 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910		
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084		
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	83 1	1081 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	86 1	1102 3	Y	2	2 1	-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	86 1	1105 3	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	84 1	1055 3	Y	1		1
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	88 1	1084 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020		
06	420 N	188	-0-	-232	-0-	13 1	175 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	141	-0-	-262	-0-	10 1	131 3	Y	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	Y	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	Y	-0-		-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428		
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	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	1	2 1	1
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	1 9	184 2	Y	-0-		1
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-		1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-		1
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	1		2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892		
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949		
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	141 1	646 3	N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	145 1	639 3	N	-0-		-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	145 1	614 3	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	140 1	573 3	N	-0-		-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	135 1	586 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688		
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	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		
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234		
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	58 1	600 2	Y	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	Y	-0-		-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53 1	592 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	50 1	500 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534				
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		
06	2186 N	1623	-0-	-563	-0-	144	1	1479	2	Y	-0-	-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	89	1	1680	2	Y	-0-	-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-	-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	Y	-0-	-0-
10	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	156	1	1556	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902				
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	97	1	999	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	981	-0-	-197	-0-	49	1	932	2	Y	-0-	-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	-0-	-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1145	2	Y	-0-	-0-
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	108	1	1077	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500				
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	45	1	458	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	20	1	374	2	Y	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	-0-	-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290				
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	47	1	479	2	Y	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	399	-0-	-159	-0-	36	1	363	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318				
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	1
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-	1
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	1
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194				
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-	1 1 2
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	1	3
						1	9					
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	N	-0-	1 1 2
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	1	3
						1	9					
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	1	1 1 3
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788			
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	74	1	1085	3	N	1	1 1 2
						1	9					
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	3	N	-0-	2
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	3	N	-0-	1
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3	N	1	2
						1	9					
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	76	1	1090	3	N	1	1 1 2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984			
06	2400 X	2097	-0-	-303	-0-	133	1	1963	3	N	1	1 1 2
						1	9					
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	151	1	2245	3	N	-0-	2
08	2325 X	2308	-0-	-17	-0-	149	1	2159	3	N	-0-	1
09	2220 X	2199	-0-	-21	-0-	144	1	2054	3	N	1	2
						1	9					
10	2387 X	2253	-0-	-134	-0-	146	1	2106	3	N	1	1 1 2
						1	9					
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342			
06	660 N	420	-0-	-240	-0-	27	1	393	3	N	-0-	1
07	651 N	361	-0-	-290	-0-	23	1	338	3	N	-0-	1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-	1
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-	1
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	21	1	307	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112			
06	1440 N	561	-0-	-879	-0-	36	1	525	3	N	-0-	1
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-	1
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-	1
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-	1
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	43	1	625	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 3	N	-0-		-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	120 1	359 3	N	-0-		-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	N	-0-		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	341 3	N	-0-		-0-
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	24 1	351 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095			
06		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	79 1	1165 3	N	-0-	1 1	1
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	81 1	1200 3	N	-0-		1
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	81 1	1174 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	80 1	1148 3	N	1		2
							1 9					
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	81 1	1161 3	N	-0-	1 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE 186		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368			
06		1110 N	334	-0-	-776	-0-	21 1	312 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		1085 N	519	-0-	-566	-0-	33 1	486 3	N	-0-		1
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	N	-0-		1
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	N	-0-		1
10		527 N	96	-0-	-431	-0-	6 1	90 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270			
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	25 1	363 3	N	-0-		1
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	171 1	375 3	N	-0-		1
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 3	N	-0-	1 1	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	347 3	N	1		1
							1 9					
10		558 N	378	-0-	-180	-0-	25 1	353 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430			
06		1500 N	1338	-0-	-162	-0-	85 1	1252 3	N	1	1 1	2
							1 9					
07		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	91 1	1355 3	N	-0-		2
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	90 1	1307 3	N	-0-	1 1	1
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	88 1	1260 3	N	1		2
							1 9					
10		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	89 1	1286 3	N	1	1 1	2
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	68 1	1002 3	N	-0-	1 1			1
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	69 1	1034 3	N	-0-				1
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	71 1	1021 3	N	1	1 1			1
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	68 1	977 3	N	-0-				1
						70 1	1003 3	N	1	1 1			1
						1 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----													
DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852				
06	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	82 1	1204 3	N	1	1 1			2
						1 9							
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	85 1	1274 3	N	-0-				2
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	79 1	1142 3	N	-0-	1 1			1
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	79 1	1137 3	N	1				2
						1 9							
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	83 1	1198 3	N	1	1 1			2
						1 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
-----													
WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104				
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	76 1	1124 3	N	1	1 1			2
						1 9							
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	81 1	1212 3	N	-0-				2
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80 1	1156 3	N	-0-	1 1			1
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 3	N	1				2
						1 9							
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	82 1	1183 3	N	1	1 1			2
						1 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
-----													
DUKE WILSON		WELL #: 1738		RRCID -> 204690		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574				
06	1860 N	1610	-0-	-250	-0-	102 1	1508 3	N	-0-	1 1			2
07	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	114 1	1701 3	N	1				3
						1 9							
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	96 1	1391 3	N	-0-	1 1			2
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62 1	893 3	N	-0-				2
10	1829 N	1192	-0-	-637	-0-	77 1	1114 3	N	1	1 1			2
						1 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
-----													
DUKE WILSON 188		WELL #: 13		RRCID -> 204757		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908				
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	53 1	774 3	N	1	1 1			1
						1 9							
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	32 1	473 3	N	-0-				1
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	67 1	970 3	N	-0-				1
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49 1	703 3	N	-0-				1
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51 1	741 3	N	1	1 1			1
						1 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940			
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
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	37 1	550 3	N	-0-		1
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	38 1	569 3	N	-0-		1
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39 1	560 3	N	-0-		1
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37 1	529 3	N	-0-		1
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	38 1	544 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528			
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	97 1	1424 3	N	-0-	1 1	2
07	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	94 1	1397 3	N	-0-		2
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	113 1	1632 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	101 1	1442 3	N	-0-		2
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	92 1	1329 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630			
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	26 1	379 3	N	-0-		1
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	26 1	393 3	N	-0-		1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	N	-0-	1 1	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	362 3	N	1		1
						1 9					
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	25 1	365 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100			
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	203 1	2987 3	N	-0-	2 1	3
07	3317 X	2960	-0-	-357	-0-	186 1	2773 3	N	1		4
						1 9					
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	219 1	3173 3	N	1	2 1	3
						1 9					
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	227 1	3245 3	N	1		4
						1 9					
10	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	201 1	2888 3	N	2	2 1	4
						2 9					
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		4
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401			
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44 1	652 3	N	-0-		-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 3	N	-0-		-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43 1	628 3	N	-0-		-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41 1	594 3	N	-0-		-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	42 1	605 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908			
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	35 1	516 3	N	-0-		1
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	36 1	543 3	N	-0-		1
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38 1	544 3	N	-0-		1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36 1	518 3	N	-0-		1
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	37 1	529 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186		
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
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	52 1	60 3	N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	54 1	59 3	N	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	54 1	59 3	N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	52 1	58 3	N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	54 1	59 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290		
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	1
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-	1
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	1
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	1
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212		
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-	-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226		
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-	1
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-	1
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	1
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	1
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3		N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084		
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 3		N	-0-	-0-
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-	-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262		
06	540 N	125	-0-	-415	-0-	125 3		N	-0-	-0-
07	527 N	181	-0-	-346	-0-	181 3		N	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218		
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID ->	204858	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6782 - 7012
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
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3	N	-0-		-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID ->	204859	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	4614 - 5486
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID ->	204860	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6158 - 6260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102 - 5194
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670 - 5110
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	3	N	-0-		-0-
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID ->	204869	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6380 - 8468
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	31	1	N	1		3
						1	9				
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	33	1	N	1		4
						1	9				
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		4
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		4
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	34	1	N	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136				
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	
06	184	N	184	-0-	-0-	99	1	85	3	N	-0-	
07	189	N	189	-0-	-0-	102	1	87	3	N	-0-	
08	180	N	180	-0-	-0-	102	1	78	3	N	-0-	
09	171	N	171	-0-	-0-	98	1	73	3	N	-0-	
10	186	N	176	-0-	-10	102	1	74	3	N	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----												
CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----												
CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108				
06	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	148	N	148	-0-	-0-	148	3			N	-0-	
*10	869	N	869	-0-	-0-	869	3			N	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183				
06	14B2	EXT	95	-0-	95	248	95	3		N	-0-	
07	355	X	107	-0-	-248	-0-	107	3		N	-0-	
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711				
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	11	1	162	3	N	-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	N	1
							1	9				
10	744	N	473	-0-	-271	-0-	31	1	442	3	N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748				
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
06	630 N	530	-0-	-100	-0-	34	1	496	3	N	-0-	1 1
07	744 N	115	-0-	-629	-0-	7	1	108	3	N	-0-	1
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	1	1 1
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	1	9	540	3	N	-0-	1
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176				
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168				
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	93	1	811	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	916	-0-	-138	-0-	96	1	820	3	N	-0-	-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	96	1	782	3	N	-0-	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	760	3	N	-0-	-0-
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	95	1	782	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150			
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	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-	-0-		
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-		
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-		
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	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			
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	41 1	521 2	N	-0-	1	
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	42 1	529 2	N	-0-	1	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 2	N	-0-	1	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42 1	530 2	N	-0-	1	
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	551 2	N	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703			
06	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	83 1	1043 2	N	-0-	1	
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	85 1	1062 2	N	-0-	1	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81 1	987 2	N	-0-	1	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	987 2	N	-0-	1	
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	84 1	1062 2	N	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162			
06	3000 N	1782	-0-	-1218	534	206 1	1576 2	Y	-0-	-0-	
07	2360 N	1826	-0-	-534	-0-	211 1	1615 2	Y	-0-	-0-	
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	203 1	1617 2	Y	-0-	-0-	
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	202 1	1595 2	Y	-0-	-0-	
10	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	206 1	1604 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176			
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	90 1	1218 3	N	5	4 1	9
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	94 1	1209 3	N	4	4 1	9
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	82 1	1064 3	N	3	4 1	8
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	82 1	1077 3	N	2	4 1	6
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	80 1	1096 3	N	3	3 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	6	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072		
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
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	24 1	240 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	120 1	245 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	303 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34 1	322 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	372 N	238	-0-	-134	-0-	15 1	223 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890		
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	93 1	181 3	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	96 1	184 3	N	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	96 1	178 3	N	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	92 1	170 3	N	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	95 1	147 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	1		2
						1 9					
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		2
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		2
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		2
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733		
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	147 1	21 3	Y	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	201 1	119 3	Y	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
11	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		
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	39 1	466 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	40 1	480 3	Y	-0-		-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	472 3	Y	-0-		-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	38 1	463 3	Y	-0-		-0-
11	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					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 502		RRCID -> 205132	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6594	- 8069			
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			
06	2730 X	2609	-0-	-121	-0-	131	1	2474	3	N	4	5	1	5
07	2728 X	2687	-0-	-41	-0-	139	1	2545	3	N	3			8
08	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	136	1	2533	3	N	6	5	1	9
09	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	127	1	2358	3	N	3	5	1	7
10	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	126	1	2407	3	N	4	5	1	6
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			6
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 7572 - 8396		
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	936	3	N	8	4	1	10
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	N	6	7	1	9
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	N	7	7	1	9
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	922	3	N	7	9	1	7
10	899 N	749	-0-	-150	-0-	41	1	701	3	N	6	6	1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624			PERF. 7114 - 8244		
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	18	1	274	2	Y	1	1	1	1
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	21	1	301	2	Y	1			2
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-	1	1	1
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	2			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421			PERF. 5621 - 8229		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 6618			PERF. 4524 - 6450		
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	263	1	558	3	Y	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	270	1	508	3	Y	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	272	1	571	3	Y	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	262	1	542	3	Y	-0-			-0-
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	271	1	562	3	Y	-0-			-0-
11	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			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178			
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
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	41 1	729 3	Y	1			2
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	1 9	43 1	Y	1	1 1		2
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	1 9	46 1	Y	-0-			2
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	1 9	46 1	Y	1	1 1		2
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	1 9	49 1	Y	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			3
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	468 3	Y	-0-			1
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	Y	1	1 1		1
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	Y	-0-			1
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	Y	1	1 1		1
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936			
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	47 1	685 3	N	-0-			1
07	806 N	601	-0-	-205	-0-	38 1	563 3	N	-0-			1
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	N	-0-			1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			1
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996		
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
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	403 N	177	-0-	-226	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	20 1	N	-0-		1
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	N	1	1 1	1
						1 9				
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	N	1		1
						1 9				
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	17 1	N	-0-		1
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		1
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		1
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
07	527 N	354	-0-	-173	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	38 1	Y	-0-		-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	39 1	Y	-0-		-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		-0-
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	35 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	621 3	N	-0-			1 1		1
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	34 1	628 3	N	1					2
						1 9								
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	35 1	648 3	N	1			1 1		2
						1 9								
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	604 3	N	1			1 1		2
						1 9								
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	32 1	612 3	N	1			1 1		2
						1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
-----														
MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434					
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	15 1	291 2	Y	-0-			2 1		1
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-					1
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-					1
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	-0-					1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y	1					2
						1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2
-----														
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384					
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	16 1	261 3	N	-0-					1
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	17 1	268 3	N	-0-					1
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 3	N	-0-					1
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	N	-0-					1
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	252 3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-					-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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					
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-					1
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-					1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-					1
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-					1
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 60		WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412		
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
06	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 3	Y	-0-		1
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		1
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		1
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	Y	1		1
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	153 1	Y	-0-	1 1	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	1		1
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	1 1	-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	7 1	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	NO RPT		1
-----										
DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	Y	-0-	1 1	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130		
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461 3	Y	-0-		4
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-		4
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	Y	-0-		4
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-		4
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	Y	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
-----										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	7 1	Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9 1	Y	1		1
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	1	1 1	1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	1 1	-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	2		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9	Y	NO RPT		2
-----										
CUSENBARY 60A		WELL #: 4		RRCID -> 205711		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984		
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	Y	-0-		3
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-		3
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	Y	-0-		3
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-		3
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3	Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 60		WELL #: 6		RRCID -> 205715		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306		
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
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	3	Y	-0-		4
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-		4
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-		4
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-		4
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3	Y	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
RICHARDSON 139		WELL #: 6		RRCID -> 205719		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056		
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	40	1	Y	-0-		1
07	837 N	550	-0-	-287	-0-	30	1	Y	-0-	1 1	-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	1		1
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	1 1	-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT		1
-----											
CUSENBARY 58		WELL #: 5		RRCID -> 205724		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676		
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	N	4		17
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	82	1	N	2		19
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	87	1	N	3	7 1	15
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	73	1	N	2		17
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	70	1	N	-0-		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----											
TOM MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 205726		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		1
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 2		RRCID -> 205728		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		2
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		2
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		2
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		2
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOM MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 205731		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-		40	1	402	3	N	2			8
07	465 N	443	-0-	-22	-0-		39	1	403	3	N	1			9
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-		41	1	399	3	N	1	3	1	7
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-		36	1	355	3	N	-0-			7
10	434 N	419	-0-	-15	-0-		36	1	382	3	N	1			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT			8

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		63	1	859	3	N	3	3	1	6
07	930 N	922	-0-	-8	-0-		66	1	853	3	N	3	3	1	6
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-		65	1	832	3	N	3	3	1	6
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-		45	1	597	3	N	1	3	1	4
10	930 N	881	-0-	-49	-0-		60	1	819	3	N	2	2	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2	9			N	NO RPT			4

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

06	1350 N	113	-0-	-1237	-0-		7	1	106	3	N	-0-	1	1	1
07	1333 N	487	-0-	-846	-0-		31	1	456	3	N	-0-			1
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-		40	1	581	3	N	1	1	1	1
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-		41	1	581	3	N	-0-			1
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-		39	1	564	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

06	900 N	867	-0-	-33	-0-		66	1	801	3	Y	-0-			7
07	899 N	883	-0-	-16	-0-		68	1	815	3	Y	-0-			7
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-		62	1	796	3	Y	-0-			7
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-		57	1	759	3	Y	-0-			7
10	868 N	839	-0-	-29	-0-		64	1	775	3	Y	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		14	1	262	2	Y	-0-	2	1	1
07	279 N	276	-0-	-3	-0-		14	1	262	2	Y	-0-			1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		14	1	266	2	Y	-0-			1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	Y	1			2
10	279 N	265	-0-	-14	-0-		13	1	252	2	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205934		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451			
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
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	1	2 1		1
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	1 9						1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			1
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-			1
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	195 2	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	1			2
						1 9						
								Y	NO RPT			2
-----												
MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205936		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412			
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	47 1	882 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	48 1	881 2	Y	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46 1	892 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43 1	857 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	44 1	879 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226			
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	472 3	N	-0-			39
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	469 3	N	-0-			39
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41 1	526 3	N	13			52
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14 9						52
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	500 3	N	-0-	43 1		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1	551 3	N	4			13
						4 9						
								N	NO RPT			13
-----												
MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	Y	1			1
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	1 9						1
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	Y	-0-			1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	-0-			1
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	Y	-0-			1
								Y	NO RPT			1
-----												
MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354			
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	135 1	359 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	140 1	381 2	Y	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	138 1	364 2	Y	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	133 1	352 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	137 1	362 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032			
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	113 1	383 2	Y	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	117 1	401 2	Y	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	116 1	405 2	Y	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	112 1	394 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	115 1	401 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	80 1	1276 3	N	1			4
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1 9 86 1	1346 3	N	1			5
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1 9 89 1	1352 3	N	-0-			5
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83 1	1197 3	N	-0-			5
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	77 1	1112 3	N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	43 1	543 2	N	-0-			-0-
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	41 1	520 2	N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	41 1	507 2	N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36 1	494 2	N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	37 1	514 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANCASTER 154		WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396			
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			2
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			2
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-			2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			2
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23		RRCID -> 206087		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660			
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	35 1	440 2	N	-0-			-0-
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	36 1	448 2	N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36 1	442 2	N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	425 2	N	-0-			-0-
10	496 N	394	-0-	-102	-0-	26 1	368 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446			
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454			
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	74 1	943 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	77 1	971 2	N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7 9 78 1	960 2	N	6			6
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	67 1	919 2	N	-0-			6
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	66 1	929 2	N	-0-			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	39	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

06	570 N	510	-0-	-60	-0-	31	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	393	-0-	-165	-0-	23	1	370	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	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

06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-	6
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-	6
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	-0-	6
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-	6
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

06	810 N	757	-0-	-53	-0-	45	1	712	3	N	-0-	-0-	2
07	744 N	580	-0-	-164	-0-	35	1	544	3	N	1	-0-	3
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	N	-0-	-0-	3
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	N	-0-	-0-	3
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	3	N	-0-	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-	-0-	1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-	-0-	1
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-	-0-	1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	-0-	-0-	1
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	20	1	291	3	N	-0-	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174		
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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-	-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-	-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014		
06	660 N	431	-0-	-229	-0-	27 1	404 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	35 1	559 3	Y	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	571 3	Y	-0-	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	27 1	529 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206119		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	Y	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y	-0-	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028		
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	594 3	Y	1	1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	761 3	Y	1	1 1
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 3	Y	-0-	1
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42 1	698 3	Y	1	1 1
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	44 1	706 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451		
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	47 1	600 2	N	-0-	-0-
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	50 1	636 2	N	-0-	-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	49 1	601 2	N	-0-	-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45 1	613 2	N	-0-	-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	48 1	667 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200		
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428			
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		
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	46 1	2	627 3	N	2	2 1	4
						2 9						
07	775 N	719	-0-	-56	-0-	52 1	3	664 3	N	3	2 1	5
						3 9						
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47 1	1	612 3	N	1	2 1	4
						1 9						
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38 1	1	502 3	N	1	2 1	3
						1 9						
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	44 1	1	606 3	N	1	1 1	3
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190			
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	1	182 3	N	-0-	1 1	-0-
						10 1	1	186 3	N	1		1
						1 9						
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	1	184 3	N	-0-		1
						10 1	1	184 3	N	-0-		1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	1	184 3	N	-0-		1
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	1	184 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876			
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		-0-
						84 3			N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	100 3			N	-0-		-0-
						86 3			N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
						86 3			N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
						72 3			N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-				N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD 32		WELL #: 13		RRCID -> 206232		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454			
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	28 1	1	435 3	Y	-0-		-0-
						29 1	1	457 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	23 1	1	451 3	Y	-0-		-0-
						23 1	1	457 3	Y	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24 1	1	465 3	Y	-0-		-0-
						23 1	1	457 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662			
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	20 1	1	191 3	Y	-0-		-0-
						21 1	1	189 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	21 1	1	185 3	Y	-0-		-0-
						21 1	1	177 3	Y	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20 1	1	179 3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	1	136 3	Y	-0-		-0-
						15 1	1	138 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	153	-0-	-126	-0-	15 1	1	133 3	Y	-0-		-0-
						15 1	1	126 3	Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 1	1	129 3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GENINI		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268		
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
06	510 N	418	-0-	-92	-0-	39 1	379 3	Y	-0-	-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	39 1	360 3	Y	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1	276 3	Y	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27 1	230 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	23 1	209 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392		
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	52 1	766 3	N	-0-	1
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	53 1	794 3	N	-0-	1
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	54 1	777 3	N	-0-	1
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52 1	737 3	N	-0-	1
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	55 1	786 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789		
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	38 1	553 3	N	-0-	1
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	40 1	593 3	N	-0-	1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 3	N	-0-	1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	N	-0-	1
10	620 N	359	-0-	-261	-0-	23 1	336 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166		
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121		
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3		N	-0-	1
07	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 3		N	-0-	1
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	1
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	1
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	44 3		N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4675 - 4922
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 835X		RRCID ->	206387	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4587 - 5132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675		N	-0-		-0-
11	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
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4840 - 5176
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 3	N	-0-		1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		1
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		1
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		1
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID ->	206390	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4609 - 5233
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686		
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
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	26 1	390 3	Y	21 1 8	51
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	23 9	447 3	Y	14	65
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	Y	19 71 1	13
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 9	321 3	Y	19 1 8	31
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	23 1	409 3	Y	21	52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	NO RPT	52
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	Y	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y	1	1
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 9	258 3	Y	-0-	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	63 3	Y	2	3
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	4 1	284 3	Y	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	3
-----										
MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339		
06	600 N	490	-0-	-110	-0-	25 1	464 3	N	1 1 1	1
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	1 9	505 3	N	1	2
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	522 3	N	1 1 1	2
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 9	485 3	N	-0- 1 1	1
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	517 3	N	1 1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1		N	1 1	1
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 3		N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
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
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	67 1	1182 3	Y	2	4
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2 9	1250 3	Y	1 2 1	3
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	72 1	1197 3	Y	1	4
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1 9	1202 3	Y	1 2 1	3
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	72 1	1214 3	Y	2	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	5
-----										
MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-	-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218		
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	13 1	239 3	N	-0-	1 1
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26 1	483 3	N	1	1
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 9	613 3	N	2	1 1
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	601 3	N	-0-	1 1
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28 1	535 3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191		
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	N	-0-	1 1
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	510 3	N	1	1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1 9	503 3	N	-0-	1
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	467 3	N	-0-	1
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	481 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1		N	NO RPT	1
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004		
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	185 1	170 3	N	-0-	-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	192 1	172 3	N	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	192 1	156 3	N	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	184 1	163 3	N	-0-	-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	190 1	133 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

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
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	29	1	554	3	N	1	1	1
						1	9						
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	32	1	583	3	N	1		2
						1	9						
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	592	3	N	1	1	2
						1	9						
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-	1	1
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	30	1	582	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	1	1	1
						1	9						
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	26	1	468	3	N	1		2
						1	9						
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	1	1	2
						1	9						
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-	1	1
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	452	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

06	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	53	1	1008	3	N	1	2	2
						1	9						
07	1147 N	864	-0-	-283	-0-	45	1	818	3	N	1		3
						1	9						
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	N	3	2	4
						3	9						
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	2	2
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	3	N	3	2	3
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	N	2	2	5
						2	9						
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	857	3	N	4	3	6
						4	9						
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	65	1	835	3	N	2	3	5
						2	9						
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	2	3	4
						2	9						
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	61	1	839	3	N	2	2	4
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922			
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
06	750 N	12	-0-	-738	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
07	217 N	36	-0-	-181	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1699	3	N	4	1 1 3
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	4	9	943	3	N	1	2 1 2
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	2	2 1 2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
-----												
MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206482		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DUKE WILSON 188		WELL #: 11		RRCID -> 206503		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856			
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	79	1	1169	3	N	-0-	1
07	1581 N	1195	-0-	-386	-0-	75	1	1120	3	N	-0-	1
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	3	N	-0-	1
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	-0-	1
10	1209 N	925	-0-	-284	-0-	60	1	865	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206985		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065			
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	38	1	558	3	N	-0-	1
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-	1
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	N	-0-	1
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	N	-0-	1
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	817	3	N	1	1 1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
CAUTHORN 27		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644			
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	279	1	683	3	Y	-0-	-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	295	1	712	3	Y	-0-	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	294	1	734	3	Y	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	283	1	692	3	Y	-0-	-0-
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	293	1	731	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190	
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
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	Y	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	Y	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	Y	-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	15 1	234 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	66 1	210 3	N	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	12 1	196 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	280 3	N	1
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	22 1	281 3	N	1 1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	271 3	N	1 1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 1	257 3	N	-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	19 1	262 3	N	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT
-----									
MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608	
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48 1	692 3	Y	-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	48 1	653 3	Y	-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	53 1	756 3	Y	-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54 1	751 3	Y	-0-
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558	
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	91 1	660 3	Y	-0-
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	97 1	665 3	Y	-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	95 1	683 3	Y	-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	93 1	653 3	Y	-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	97 1	690 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712	
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	23 1	274 3	Y	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	169 1	280 3	Y	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	Y	-0-
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	22 1	264 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240		
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
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256		
06	1222 X	104	-0-	-1118	-0-	6 1	98 3	Y	-0-	
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	9	
						10 9				
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	5 13 1	
						6 9				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1	
-----										
MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916		
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	51 1	610 3	Y	-0-	
07	713 N	667	-0-	-46	-0-	52 1	615 3	Y	-0-	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47 1	608 3	Y	-0-	
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 3	Y	-0-	
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	51 1	619 3	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166		
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	73 1	530 3	Y	-0-	
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	77 1	530 3	Y	-0-	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	73 1	523 3	Y	-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	66 1	467 3	Y	-0-	
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	65 1	461 3	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	93 1	70 3	N	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	96 1	90 3	N	-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	96 1	78 3	N	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	92 1	65 3	N	-0-	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	95 1	76 3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888		
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
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	431 3 N	1	1 1	1
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	24 1 1 9	437 3 N	1		2
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	440 3 N	1	1 1	2
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	414 3 N	-0-	1 1	1
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	23 1 1 9	433 3 N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	24 1	304 2 N	-0-	-0-	
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	25 1	314 2 N	-0-	-0-	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2 N	-0-	-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2 N	-0-	-0-	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	24 1	303 2 N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074		
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	19 1	352 3 N	-0-	-0-	
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	19 1	355 3 N	-0-	-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3 N	-0-	-0-	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 3 N	-0-	-0-	
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	18 1	338 3 N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	125 1 3 9	459 3	N	3	5 1	3
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	124 1 3 9	457 3	N	3		6
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	127 1 1 9	445 3	N	1	5 1	2
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	125 1 7 9	451 3	N	6		8
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	129 1 3 9	462 3	N	3	6 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746			
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	280 3	Y	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	Y	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	195 3	Y	1	1 1	-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	12 1	166 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423			
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	16 1 1 9	282 3	Y	1		1
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	17 1	292 3	Y	-0-		1
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 3	Y	-0-		1
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	Y	-0-		1
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	18 1	284 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	162 3	N	1	1 1	1
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	12 1 1 9	156 3	N	1	1 1	1
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	153 3	N	1	1 1	1
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	203 3	N	1	1 1	1
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	35	1	476	3	N	2	2	1	3
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	32	1	411	3	N	2	2	1	3
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	1	1	1	3
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	3	N	-0-	1	1	2
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
-----														
SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662					
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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					
06	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	70	1	1326	3	N	3	3	1	3
07	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	74	1	1352	3	N	2			5
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	73	1	1357	3	N	3	3	1	5
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	69	1	1280	3	N	2	3	1	4
10	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	69	1	1314	3	N	3	3	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			4
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945					
06	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	138	1	1877	3	N	7	6	1	14
07	2263 N	1974	-0-	-289	-0-	142	1	1825	3	N	6	6	1	14
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1769	3	N	4	6	1	12
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	3	N	4	6	1	10
10	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	125	1	1718	3	N	3	4	1	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			9
-----														
KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231					
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	28	1	327	3	Y	1	3	1	1
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	27	1	335	3	Y	-0-			1
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	1			2
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	1	2	1	1
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	24	1	333	3	Y	1	2	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 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	EOM BALANCE
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-	-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	-0-
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092												
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-	-0-
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	-0-
10	558 N	298	-0-	-260	-0-	298	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174												
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	19	1	331	3	Y	-0-	162
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	165	1	344	3	Y	-0-	162
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-	162
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-	162
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	20	1	323	3	Y	-0-	162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	162
-----												
RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394												
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	41	1	511	2	N	-0-	1
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	47	1	585	2	N	-0-	1
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	N	-0-	1
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	N	-0-	1
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953												
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902												
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	50	1	632	2	N	-0-	-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	52	1	651	2	N	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	2	N	-0-	-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	-0-	-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	45	1	629	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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

06	240 N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	3	Y	-0-			1
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-			3
						2	9							
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-			3
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	2	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-			-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	51	1	643	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-			-0-
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	666	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350		
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
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	83	1	1047	2	N	-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	2	N	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	2	N	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	73	1	1005	2	N	-0-
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	72	1	1001	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076		
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	81	3	Y	1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911		
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	25	1	290	2	N	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	2	N	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622		
06	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	120	1	1523	2	N	-0-
07	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	126	1	1585	2	N	-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	127	1	1558	2	N	12
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	110	1	1509	2	N	12
10	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	109	1	1526	2	N	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500		
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	22	1	364	3	Y	3
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	371	3	Y	10
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	5
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	15
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	23	1	320	3	Y	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440												
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	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	2	2
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-	2
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432												
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	1	2 1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	1	3
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-	1
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-	-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350												
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	1	1 1
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	2
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-	1
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-	-0-
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282												
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	2	2 1
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	1	3
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	2	2 1
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	655	3	N	1	2 1
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	35	1	663	3	N	2	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529												
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	689	2	N	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-	-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939												
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12 1	163 3	Y	-0-	-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	13 1	169 3	Y	-0-	-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-	-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-	-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	13 1	161 3	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	32 1	411 2	N	-0-	-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	34 1	425 2	N	-0-	-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34 1	418 2	N	-0-	-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30 1	405 2	N	-0-	-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	29 1	404 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481			
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	N	-0-	-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 2	N	-0-	-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 2	N	-0-	-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-	-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GALBRAITH 79		WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845			
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	44 1	723 3	Y	-0-	1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48 1	827 3	Y	-0-	1
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52 1	820 3	Y	-0-	1
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50 1	763 3	Y	-0-	1
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	57 1	795 3	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558			
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	32 1	404 2	N	-0-	-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	33 1	411 2	N	-0-	-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 2	N	-0-	-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29 1	392 2	N	-0-	-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	29 1	401 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
VALLIANT		WELL #: 6		RRCID -> 208022		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554			
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33 1	425 2	N	-0-	-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	N	-0-	-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35 1	428 2	N	-0-	-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30 1	405 2	N	-0-	-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	411 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 11		RRCID -> 208028		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830			
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598 3		Y	-0-	-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-	-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-	-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-	-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610 3		Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-





SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912		
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	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	-0-	-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-	-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854		
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35 1	569 3	Y	-0-	-0-	
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	35 1	605 3	Y	-0-	-0-	
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	604 3	Y	1	1	
						1 9					
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35 1	537 3	Y	5	6	
						6 9					
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	39 1	548 3	Y	19	4 1	21
						21 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21	
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49 1	737 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46 1	711 3	Y	-0-	3	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1	648 3	Y	-0-	1	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	610 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	44 1	598 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532		
06	660 N	371	-0-	-289	-0-	23 1	348 3	Y	-0-	1 1	2
07	620 N	393	-0-	-227	-0-	24 1	369 3	Y	-0-	2	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	338 3	Y	-0-	1 1	1
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	23 1	313 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588		
06	750 N	663	-0-	-87	-0-	52 1	611 2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	56 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	71 1	658 2	N	-0-	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82 1	685 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	78 1	641 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373		
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33 1	703 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31 1	699 3	Y	-0-	2	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	32 1	737 3	Y	-0-	1	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32 1	659 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	34 1	658 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985												
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
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	Y	-0-		14
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-		14
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		14
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		14
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-		14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
-----												
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836												
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
07		372 N	76	-0-	-296	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
*10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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												
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	Y	-0-		-0-
07		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
*10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684												
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
07		651 N	577	-0-	-74	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596												
06		420 N	238	-0-	-182	-0-	225	1	N	-0-	1 1	-0-
07		310 N	236	-0-	-74	-0-	232	1	N	-0-		-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-		-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	231	1	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397												
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1 1	-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
*10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID ->	208175	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	4330 PERF. 2758 - 3290		
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
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	8 1	414 3	Y	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1	432 3	Y	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	427 3	Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9 1	410 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9 1	425 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID ->	208194	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812 PERF. 5690 - 8702		
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	N	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 3	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-		-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	16 1	233 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID ->	208196	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760 PERF. 7332 - 8586		
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 2	N	-0-		-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	37 1	471 2	N	-0-		-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	465 2	N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	463 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID ->	208198	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6284 - 8615		
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	159 1	2018 2	N	-0-		-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	167 1	2106 2	N	-0-		-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	167 1	2040 2	N	-0-		-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	143 1	1950 2	N	-0-		-0-
*10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	141 1	1974 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID ->	208231	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5048 - 5819		
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-		-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-		-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-		-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		Y	-0-		-0-
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID ->	208241	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5652 PERF. 4647 - 5554		
06	14B2 EXT	57	-0-	57	497	57 3		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	6	-0-	6	503	6 3		Y	-0-		2
08	14B2 EXT	5	-0-	5	508	5 3		Y	-0-		2
09	14B2 EXT	2	-0-	2	510	2 3		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	1	-0-	1	511	1 3		Y	-0-		2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	511			Y	NO RPT		2
-----											
CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID ->	208243	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 4104 - 5268		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-		5
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		Y	-0-		5
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		5
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		5
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		Y	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190															
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071															
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	24	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
07		434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	378	3	Y	1			2
							1	9							
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501															
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-			1
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	1			1
							1	9							
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	23	1	315	3	Y	-0-	1	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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															
06		900 N	865	-0-	-35	-0-	72	1	793	2	N	-0-			-0-
07		899 N	873	-0-	-26	-0-	77	1	796	2	N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	786	2	N	-0-			-0-
*10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129															
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	N	-0-			8
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	33	1	421	3	N	-0-			8
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-			8
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	1			9
							1	9							
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	31	1	421	3	N	1	8	1	2
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655				
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	
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	552 3	N	3	2 1		4	
						3 9							
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43 1	554 3	N	2	2 1		4	
						2 9							
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	42 1	537 3	N	2	2 1		4	
						2 9							
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40 1	522 3	N	1	2 1		3	
						1 9							
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	39 1	533 3	N	1	1 1		3	
						1 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
-----													
WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769				
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29 1	434 3	N	-0-			-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27 1	398 3	N	-0-			-0-	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 3	N	-0-			-0-	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34 1	481 3	N	1			1	
						1 9							
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	23 1	336 3	N	-0-			1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
-----													
VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960				
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47 1	346 3	Y	-0-			-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49 1	342 3	Y	-0-			-0-	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50 1	341 3	Y	-0-			-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48 1	323 3	Y	-0-			-0-	
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	49 1	329 3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580				
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	507 2	N	-0-			-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41 1	523 2	N	-0-			-0-	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42 1	520 2	N	-0-			-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37 1	510 2	N	-0-			-0-	
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	36 1	503 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552				
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37 1	463 2	N	-0-			-0-	
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	38 1	481 2	N	-0-			-0-	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39 1	477 2	N	-0-			-0-	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34 1	471 2	N	-0-			-0-	
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35 1	493 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239				
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	37 1	538 3	N	-0-			1	
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	38 1	567 3	N	-0-			1	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	40 1	574 3	N	-0-			1	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1	557 3	N	-0-			1	
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	39 1	555 3	N	-0-			1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5138 - 6386		
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
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	29 1	426 3	N	N	-0-			1
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 3	N	N	-0-			1
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439 3	N	N	-0-			1
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	418 3	N	N	-0-			1
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 3	N	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 7052 - 7382			
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	Y	1	2 1	1
							1 9						
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	27 1	389 2	Y	Y	1		2
							1 9						
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	Y	Y	1	2 1	1
							1 9						
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	Y	Y	2	2 1	1
							2 9						
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	24 1	360 3	Y	Y	1		2
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 7039 - 7399			
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y	Y	1	1 1	1
							1 9						
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	329 2	Y	Y	1		2
							1 9						
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	Y	Y	-0-	1 1	1
							1 9						
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23 1	334 3	Y	Y	1	1 1	1
							1 9						
*10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	Y	Y	1		2
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		2

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3010 - 3768			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2923 - 4306			
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	Y	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	Y	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	Y	-0-		-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	Y	Y	-0-		-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077			
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	
06	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	57 1	1078 3	N	1	2 1	2
						1 9					
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	60 1	1106 3	N	1		3
						1 9					
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	58 1	1085 3	N	3	2 1	4
						3 9					
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57 1	1054 3	N	1	2 1	3
						1 9					
10	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	56 1	1065 3	N	2	2 1	3
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715			
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-	
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035			
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
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	25	1	373	3	N	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	1
						1	9				
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	1
						1	9				
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	17	1	244	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056			
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264			
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743			
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	81	1	828	2	Y	-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	850	2	Y	-0-
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	87	1	872	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919					
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		
06	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	68	1	1004	3	N	-0-	1 1	1
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	71	1	1059	3	N	-0-		1
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	3	N	1	1 1	1
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	3	N	-0-		1
10	1116 N	899	-0-	-217	-0-	58	1	840	3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	1	2 1	1
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	23	1	332	2	Y	1		2
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	1	2 1	1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	2	2 1	1
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
-----													
SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110					
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-		-0-
11	0 N	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					
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	N	3	2 1	5
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	44	1	570	3	N	2	2 1	5
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	534	3	N	1	2 1	4
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	1	2 1	3
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	38	1	522	3	N	1	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
-----													
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667					
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	2	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-		-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID ->	208572	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6228 - 6298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		1
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-		1
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		1
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		1
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID ->	208573	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 5751 - 8846	
06	630 N	364	-0-	-266	-0-	23 1	341 3	N	-0-		1
07	837 N	399	-0-	-438	-0-	25 1	374 3	N	-0-		1
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	61 1	889 3	N	-0-		1
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	52 1	751 3	N	-0-		1
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	52 1	744 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID ->	208576	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5431	PERF. 4888 - 5194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9312S		RRCID ->	208580	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4900 - 5239	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID ->	208581	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5982 - 7303	
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	15 1	291 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	16 1	298 3	Y	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	15 1	292 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID ->	208582	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7058 - 7370	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	1	2 1	1
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	27 1	389 2	Y	1		2
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	388 3	Y	1	2 1	1
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26 1	375 3	Y	2	2 1	1
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486		
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
06	390 N	281	-0-	-109	-0-	18 1	260 2	Y	3	5 1	2
07	651 N	302	-0-	-349	-0-	3 9	282 2	Y	1		3
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 9	276 3	Y	-0-	2 1	1
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	Y	1	2 1	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	1 9	269 3	Y	2		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2
-----											
MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828		
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	36 1	714 3	N	2	2 1	3
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	2 9	738 3	N	3	2 1	4
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	3 9	734 3	N	2	2 1	4
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	2 9	705 3	N	3	4 1	3
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	35 1	721 3	N	3	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		4
-----											
SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470		
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	38 1	830 3	Y	1	2 1	3
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	1 9	883 3	Y	-0-		3
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39 1	834 3	Y	-0-	2 1	1
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36 1	740 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	36 1	749 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40 1	649 3	Y	-0-		-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40 1	692 3	Y	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	672 3	Y	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	735 3	Y	-0-		-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53 1	734 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 19		RRCID -> 208591	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6356	- 6437	
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	
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	462 3	Y	1	1 1	2
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9	517 3	Y	-0-		2
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23 1	515 3	Y	-0-	1 1	1
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	420 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	21 1	408 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	Y	1	2 1	1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 9	340 2	Y	1		2
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	411 3	Y	1	2 1	1
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9	361 3	Y	2	2 1	1
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	25 1	345 3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2
-----											
WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788		
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	N	-0-	1 1	-0-
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	21 1	310 3	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 3	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 3	N	-0-		-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31 1	442 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289		
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	50 1	516 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	30 1	568 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27 1	562 2	Y	-0-		-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46 1	510 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	52 1	522 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	99 1	133 3	N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	102 1	140 3	N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	102 1	135 3	N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	98 1	131 3	N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	102 1	136 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----																			
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131															
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		16		RRCID ->		208705		COMPL. DATE		08/14/2004		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 6514 - 7300	
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					
-----																			
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	47 1	879 3		N	2	2 1		2					
							2 9												
07		992 N	957	-0-	-35	-0-	49 1	907 3		N	1			3					
							1 9												
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	48 1	893 3		N	2	2 1		3					
							2 9												
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	45 1	832 3		N	1	2 1		2					
							1 9												
10		961 N	909	-0-	-52	-0-	45 1	862 3		N	2	2 1		2					
							2 9												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2					
-----																			
GALBREATH 80		WELL #:		3		RRCID ->		208764		COMPL. DATE		08/10/2004		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 5378 - 5971	
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	49 1	798 3		Y	-0-			-0-					
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	49 1	839 3		Y	-0-			-0-					
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	50 1	789 3		Y	1			1					
							1 9												
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	48 1	729 3		Y	2			3					
							2 9												
*10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	55 1	766 3		Y	-0-	2 1		1					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1					
-----																			
SHURLEY		WELL #:		109		RRCID ->		208773		COMPL. DATE		07/02/2004		TOTAL DEPTH		6229		PERF. 5183 - 6010	
06		150 N	42	-0-	-108	-0-	42 3			N	-0-			-0-					
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-			-0-					
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-			-0-					
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-			-0-					
*10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
CAUTHORN 27		WELL #:		9		RRCID ->		208791		COMPL. DATE		02/22/2004		TOTAL DEPTH		6700		PERF. 6132 - 6480	
06		600 N	561	-0-	-39	-0-	68 1	493 3		Y	-0-			-0-					
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	76 1	520 3		Y	-0-			-0-					
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	74 1	531 3		Y	-0-			-0-					
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	71 1	499 3		Y	-0-			-0-					
10		589 N	275	-0-	-314	-0-	34 1	241 3		Y	-0-			-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
-----																			
MORRIS 64		WELL #:		7		RRCID ->		208863		COMPL. DATE		06/23/2004		TOTAL DEPTH		6100		PERF. 5228 - 5864	
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	104 1	250 3		Y	-0-			-0-					
07		248 N	194	-0-	-54	-0-	13 1	181 3		Y	-0-			-0-					
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	64 1	164 3		Y	-0-			-0-					
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	88 1	250 3		Y	-0-			-0-					
*10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	72 1	190 3		Y	-0-			-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MORRISS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 N	495	-0-	-165	-0-	32 1	463 3	Y		-0-			-0-
07		558 N	451	-0-	-107	-0-	31 1	420 3	Y		-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	Y		1			1
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 9 38 1	527 3	Y		3	3 1		1
*10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	3 9 40 1	564 3	Y		3			4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
-----														
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457					
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	Y		1	1 1		1
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9 15 1	225 2	Y		-0-			1
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	Y		1	1 1		1
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 9 14 1	207 3	Y		-0-	1 1		-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	14 1	215 3	Y		1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			1
-----														
CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694					
06		1290 N	1220	-0-	-70	-0-	148 1	1072 3	Y		-0-			-0-
07		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	159 1	1095 3	Y		-0-			-0-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	153 1	1100 3	Y		-0-			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	153 1	1075 3	Y		-0-			-0-
*10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	160 1	1142 3	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082					
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	Y		1			1
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	1 9 13 1	234 3	Y		-0-	1 1		-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	Y		1			1
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9 14 1	226 3	Y		-0-	1 1		-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	221 3	Y		1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			1
-----														
CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160					
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N		-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N		-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N		-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N		-0-			-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490		
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	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48 1	2	475 3	N	2	8
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	2 9	50 1	519 3	N	1	9
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	1 9	51 1	504 3	N	2	4 1 7
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2 9	45 1	447 3	N	1	8
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	1 9	46 1	488 3	N	-0-	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
-----											
HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	456 2	N	-0-	1
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	478 2	N	-0-	1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	460 2	460 2	N	-0-	1
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36 1	452 2	452 2	N	-0-	1
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	37 1	466 2	466 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846		
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55 1	700 2	700 2	N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41 1	511 2	511 2	N	-0-	-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	60 1	734 2	734 2	N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	140 2	N	-0-	-0-
10	434 N	181	-0-	-253	-0-	12 1	169 2	169 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151		
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36 1	538 2	538 2	Y	2	3 1 2
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	2 9	38 1	554 2	Y	1	3
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	1 9	40 1	570 3	Y	2	3 1 2
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 9	39 1	563 3	Y	2	3 1 1
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	2 9	37 1	555 3	Y	2	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT	3
-----											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	93 1	399 3	399 3	N	-0-	-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	96 1	405 3	405 3	N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	43 3	43 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	496 N	213	-0-	-283	-0-	52 1	161 3	161 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788												
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
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	20	1	209	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-	-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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												
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1 1
						1	9					
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	1	1 1
						1	9					
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	2	1 1
						2	9					
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	1	2 1
						1	9					
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	2	1 1
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924												
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	116	1	429	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	397	-0-	-130	-0-	33	1	364	3	Y	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	-0-	-0-
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210												
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268												
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-	3
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-	3
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	3
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892												
06	1650 X	1469	-0-	-181	-0-	1469	3			Y	-0-	-0-
07	1674 X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			Y	-0-	-0-
08	1674 X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			Y	-0-	-0-
09	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			Y	-0-	-0-
10	1643 X	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-	-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382		PERF. 5109 - 5185	
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID -> 209266		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 5429		PERF. 4784 - 5160	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	2	2 1
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	19	1	281	2	Y	1	2
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	1 1
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	1 1
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	2	-0- 2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631		PERF. 7142 - 8438		
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	33	1	493	2	Y	1	3 1
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	34	1	489	2	Y	2	3
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	Y	2	3 1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	Y	2	3 1
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	31	1	469	3	Y	2	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
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
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52 1	703 3	N	2	2 1		5
						2 9						
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54 1	697 3	N	2	2 1		5
						2 9						
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 1	679 3	N	1	2 1		4
						1 9						
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42 1	558 3	N	2	2 1		4
						2 9						
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	45 1	620 3	N	1	2 1		3
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844			
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 3		Y	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006			
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3		N	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	74 1	1176 3	N	-0-			2
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	77 1	1198 3	N	2			4
						2 9						
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	77 1	1163 3	N	-0-			4
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	75 1	1085 3	N	-0-			4
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	76 1	1094 3	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
11	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						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 7040 - 7374		
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			
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	20 1	298 2	Y	-0-	1 1	-0-			
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	13 1	192 2	Y	1		1			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	Y	1	1 1	1			
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	Y	-0-	1 1	-0-			
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	353 3	Y	1		1			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1			
-----														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7030 - 7389				
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	284 2	Y	1	1 1	1			
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	333 2	Y	-0-		1			
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	1	1 1	1			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 3	Y	-0-	1 1	-0-			
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21 1	318 3	Y	1		1			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1			
-----														
DUKE WILSON 171		WELL #: 11		RRCID -> 209450		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 5844 - 7288				
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56 1	822 3	N	-0-		-0-			
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41 1	610 3	N	-0-		-0-			
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	479 3	N	-0-		-0-			
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	N	-0-		-0-			
10	651 N	363	-0-	-288	-0-	24 1	339 3	N	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5815 - 8416				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 13		RRCID -> 209502		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 5863 - 7260				
06	3720 X	490	-0-	-3230	-0-	118 1	284 3	N	80	14 1	89			
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	124 1	329 3	N	18	2 8	105			
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	120 1	256 3	N	24	46 1	2 8	81		
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	121 1	324 3	N	25		106			
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	122 1	291 3	N	-0-	37 1	69			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69			
-----														
CUSEN BARY 60		WELL #: 10		RRCID -> 209506		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4510 - 5468				
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-		10			
07	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 3		Y	-0-		10			
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		10			
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		Y	-0-		10			
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 3		Y	-0-		10			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209508		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202		
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	
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	33 1	531 3	N	1		2
						1 9					
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	34 1	537 3	N	-0-		2
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35 1	533 3	N	-0-		2
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36 1	512 3	N	-0-		2
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	36 1	518 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209531		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300		
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 3	N	-0-		2
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	533 3	N	1		3
						1 9					
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	527 3	N	-0-		3
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	501 3	N	-0-		3
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	510 3	N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483		
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42 1	623 3	N	-0-		1
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	43 1	639 3	N	-0-		1
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44 1	634 3	N	-0-		1
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1	602 3	N	-0-		1
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	43 1	614 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418		
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	23 1	373 3	N	-0-		1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	392 3	N	-0-		1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1	396 3	N	-0-		1
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	N	-0-		1
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27 1	386 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454		
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	27 1	401 3	N	-0-		1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	437 3	N	-0-		1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29 1	425 3	N	-0-	1 1	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	380 3	N	1		1
						1 9					
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	28 1	396 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232			
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
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583			
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	64 1	800 2	N	-0-		1
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	67 1	840 2	N	-0-		1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	59 1	721 2	N	-0-		1
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1	697 2	N	-0-		1
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	58 1	735 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
GALBREATH 66		WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	Y	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	Y	-0-		-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27 1	403 3	N	-0-		1
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 3	N	-0-		1
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	420 3	N	-0-	1 1	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 1	394 3	N	1		1
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1	369 3	N	-0-		1
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397			
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	37 1	549 3	N	-0-		1
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	39 1	581 3	N	-0-		1
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 1	568 3	N	-0-	1 1	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	N	1		1
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 1	592 3	N	-0-		1
-----											

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID ->	210061	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4890 - 5194
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	
06	600 N	143	-0-	-457	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
11	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
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-		-0-	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	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
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID ->	210078	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5644 - 7119
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	33 1	485 3	N	-0-	1 1	1
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	44 1	650 3	N	1		2
						1 9					
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	51 1	740 3	N	-0-	1 1	1
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54 1	773 3	N	1		2
						1 9					
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	55 1	794 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID ->	210079	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	5496 - 8235
06	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	148 1	2183 3	N	1	2 1	4
						1 9					
07	2449 N	2270	-0-	-179	-0-	143 1	2127 3	N	-0-		4
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	146 1	2107 3	N	1	2 1	3
						1 9					
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	148 1	2125 3	N	2		5
						2 9					
*10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	173 1	2489 3	N	1	2 1	4
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID ->	210080	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5145 - 5660
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50 1	734 3	N	-0-		1
07	899 N	794	-0-	-105	-0-	50 1	744 3	N	-0-		1
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51 1	731 3	N	-0-		1
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48 1	692 3	N	-0-		1
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	49 1	711 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596		
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
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	18 1	233 2	N	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	19 1	239 2	N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 2	N	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2	N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	16 1	231 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	Y	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	258 3	Y	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	Y	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	20 1	241 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806		
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	59 1	769 3	Y	-0-	-0-
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	62 1	794 3	Y	1	1 1
						1 9				-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60 1	773 3	Y	-0-	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 3	Y	-0-	-0-
10	868 N	689	-0-	-179	-0-	52 1	637 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434		
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35 1	439 2	N	-0-	1
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	488 2	N	-0-	1
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	-0-	1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	451 2	N	-0-	1
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	36 1	462 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660		
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
11	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		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62 1	785 2	N	-0-	-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	64 1	811 2	N	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	65 1	801 2	N	-0-	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	57 1	783 2	N	-0-	-0-
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	56 1	782 2	N	-0-	-0-
11	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			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 123		WELL #: 20		RRCID -> 210171		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568			
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
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	15 1	331 3	Y	1	1 1		1
07	496 N	291	-0-	-205	-0-	1 9						
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	Y	-0-			1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	12 1	242 3	Y	5	2 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9						
						13 1	258 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
								Y	NO RPT			1
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436			
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	90 1	1141 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	95 1	1193 2	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	96 1	1174 2	N	-0-			-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	85 1	1159 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	82 1	1153 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506			
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 2	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	-0-			-0-
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448			
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1	671 3	N	-0-			1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 3	N	-0-			1
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38 1	543 3	N	-0-			1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 3	N	-0-			1
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	35 1	506 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616			
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	521 3	Y	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1	526 3	Y	1	1 1		-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	508 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	38 1	474 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 1	447 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904			
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	25 1	375 3	N	-0-	1 1		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	484 3	N	1			1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	443 3	N	-0-	1 1		-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	31 1	438 3	N	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9						
						31 1	448 3	N	-0-			1
								N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
CUSENBARY 36															
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
//CONT.// 252131															
WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			1
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			1
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			1
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			1
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
CANYON RANCH															
WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANYON RANCH															
WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152															
06		540 N	537	-0-	-3	-0-	93	1	444	3	N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	3	N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	81	1	470	3	N	-0-			-0-
*10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	93	1	480	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAUTHORN 27															
WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154															
06		720 N	611	-0-	-109	-0-	74	1	537	3	Y	-0-			-0-
07		713 N	601	-0-	-112	-0-	76	1	525	3	Y	-0-			-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	Y	-0-			-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	3	Y	-0-			-0-
10		589 N	439	-0-	-150	-0-	54	1	385	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CAUTHORN 27															
WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417															
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	197	1	88	3	Y	-0-			-0-
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	204	1	83	3	Y	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	211	1	143	3	Y	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	205	1	143	3	Y	-0-			-0-
*10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	215	1	172	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MORRISS 64															
WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428															
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	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															
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988					
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
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	4	6	1	3
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	9	95	3	N	1			4
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	9	92	3	N	1	2	1	3
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	1	2	1	2
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	9	92	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID -> 210309		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664					
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GENINI		WELL #: 3912		RRCID -> 210311		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388					
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	32	1	305	3	Y	-0-			1
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-			1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	698	3	Y	-0-			1
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	3	Y	-0-			1
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375					
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	Y	-0-			-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780					
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	3	3	1	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720					
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-			-0-
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	39	1	548	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	75 1	216 3	N	-0-			-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	78 1	222 3	N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	78 1	214 3	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75 1	193 3	N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	77 1	216 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849				
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	31 1	386 2	N	1			1
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	31 1	392 2	N	-0-			1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 2	N	-0-			1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	N	-0-			1
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	32 1	400 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606				
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 2	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20 1	250 2	N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	20 1	257 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUSENBARY 60		WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596				
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			1
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			1
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
GALBREATH 65		WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840				
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	21 1	338 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	21 1	359 3	Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	Y	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	Y	-0-			-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	361 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALBREATH 65		WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925				
06	750 X	699	-0-	-51	-0-	40 1	659 3	Y	-0-			-0-
07	744 X	743	-0-	-1	-0-	41 1	702 3	Y	-0-			-0-
08	744 X	701	-0-	-43	-0-	42 1	659 3	Y	-0-			-0-
09	720 X	711	-0-	-9	-0-	44 1	667 3	Y	-0-			-0-
10	744 X	706	-0-	-38	-0-	47 1	659 3	Y	-0-			-0-
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928											
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
06		452 N	452	-0-	-0-	26 1	426 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	458	-0-	-69	25 1	433 3	Y	-0-		-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	30 1	478 3	Y	-0-		-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	35 1	540 3	Y	-0-		-0-
*10		539 N	539	-0-	-0-	36 1	503 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196											
06		166 N	166	-0-	-0-	20 1	146 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	53	-0-	-381	7 1	46 3	Y	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	7 1	51 3	Y	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	8 1	54 3	Y	-0-		-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	8 1	59 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514											
06		180 N	180	-0-	-0-	16 1	164 2	Y	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	16 1	173 2	Y	-0-		-0-
*10		211 N	211	-0-	-0-	19 1	192 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398											
06		510 N	482	-0-	-28	140 1	342 3	N	-0-		-0-
07		527 N	496	-0-	-31	147 1	349 3	N	-0-		-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	146 1	358 3	N	-0-		-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	140 1	336 3	N	-0-		-0-
*10		497 N	497	-0-	-0-	145 1	352 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826											
06		390 N	368	-0-	-22	24 1	344 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	372	-0-	-31	25 1	347 3	Y	-0-		-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	25 1	360 3	Y	-0-		-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	25 1	348 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	349	-0-	-23	23 1	326 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412											
06		510 N	481	-0-	-29	35 1	446 2	N	-0-		1
07		496 N	340	-0-	-156	25 1	315 2	N	-0-		1
08		383 N	383	-0-	-0-	29 1	354 2	N	-0-		1
09		379 N	379	-0-	-0-	28 1	351 2	N	-0-		1
*10		400 N	400	-0-	-0-	29 1	371 2	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3114		RRCID -> 210354		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41 1	615 2	Y	3			4 1		2
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	26 1	383 2	Y	5					7
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	395 3	Y	1			6 1		2
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32 1	457 3	Y	2			3 1		1
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	445 3	Y	1					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				Y	NO RPT			2
-----														
MORRISS 81		WELL #: 1		RRCID -> 210355		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836					
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	Y	-0-					-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	105 1	1428 3	Y	-0-					-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	720 3	Y	1					1
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	402 3	Y	1			2 1		-0-
10	868 N	25	-0-	-843	-0-	2 1	23 3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210359		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690					
06	1080 N	982	-0-	-98	-0-	72 1	910 2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	75 1	941 2	N	-0-					-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	78 1	951 2	N	-0-					-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	65 1	893 2	N	-0-					-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	66 1	916 2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAUTHORN 27		WELL #: 16		RRCID -> 210370		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192					
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	142 1	308 3	Y	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	129 1	181 3	Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	129 1	192 3	Y	-0-					-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	221 1	862 3	Y	-0-					-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	164 1	441 3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200					
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-					-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471					
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	44 1	547 2	N	-0-					1
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	44 1	543 2	N	-0-					1
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42 1	508 2	N	-0-					1
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1	527 2	N	-0-					1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	42 1	537 2	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3	N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUDSPETH "B"		WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674		
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38 1 482 2	N	-0-		1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39 1 492 2	N	-0-		1
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40 1 488 2	N	-0-		1
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1 480 2	N	-0-		1
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39 1 493 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
MAYER 48		WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670		
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	88 1 1067 3	Y	-0-		1
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	94 1 1120 3	Y	-0-		1
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	85 1 1091 3	Y	-0-		1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79 1 1040 3	Y	-0-		1
10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	89 1 1066 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
KIRBY 184		WELL #: 8		RRCID -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764		
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	25 1 332 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	26 1 339 3	Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1 334 3	Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1 316 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	26 1 322 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085		
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3	N	-0-		-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340												
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
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		Y	-0-		4
07		310 N	137	-0-	-173	-0-	137 3		Y	-0-		4
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		4
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		4
*10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550												
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572												
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75 1	1110 3	N	-0-	1 1	1
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81 1	1204 3	N	-0-		1
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	81 1	1165 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77 1	1099 3	N	-0-		1
10		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	79 1	1131 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655												
06		540 N	366	-0-	-174	-0-	23 1	342 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	127 1	494 3	Y	-0-		2
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 3	Y	-0-	1 1	1
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	24 1	340 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		620 N	329	-0-	-291	-0-	23 1	306 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088												
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430												
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	494 2	N	-0-		-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	507 2	N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	500 2	N	-0-		-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	469 2	N	-0-		-0-
10		558 N	478	-0-	-80	-0-	32 1	446 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028		
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
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	N	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	N	-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422		
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	29	1	439	3	Y	1
						1	9				2
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	Y	1
						1	9				1
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	35	1	481	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475		
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	14	1	207	2	Y	1
						1	9				1
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	Y	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	1
						1	9				1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	2
						2	9				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214		
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	37	1	677	3	N	1
						1	9				1
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	1
						1	9				1
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	N	1
						1	9				1
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	3	N	1
						1	9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	Y	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	1
						1	9				2
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	1
						1	9				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320													
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
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	467 2	Y	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 2	Y	-0-			-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 2	Y	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-			-0-
*10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	490 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962													
06		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	40 1	1393 3	Y	-0-			41
07		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	55 1	1668 3	Y	33	1 8		73
							36 9						
08		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	42 1	1699 3	Y	2			75
							2 9						
09		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	52 1	1912 3	Y	5			80
							6 9						
*10		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	55 1	2032 3	Y	-0-			80
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			80
-----													
CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062													
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	681 3	N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	511 3	N	-0-			-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22 1	435 3	N	-0-			-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 3	N	-0-			-0-
*10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	24 1	424 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438													
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	23 1	443 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		496 N	436	-0-	-60	-0-	23 1	413 3	N	-0-			1
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	377 3	N	1	1 1		1
							1 9						
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1	434 3	N	1	1 1		1
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	200	3	N	1			1
									1	9						
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-			1
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	1	1	-0-
10		217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818																
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	N	-0-			-0-
07		744 N	741	-0-	-3	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-			-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	N	-0-			-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-			-0-
10		744 N	710	-0-	-34	-0-	-0-	47	1	663	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538																
06		540 N	539	-0-	-1	-0-	-0-	39	1	500	2	N	-0-			-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-			-0-
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329																
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			9
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			9
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	2			11
									2	9						
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			11
*10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	1	10	1	2
									1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----																
SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786																
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	1	1	1	2
									1	9						
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	490	3	Y	-0-			2
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-			1
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		620 N	343	-0-	-277	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032																
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	6	-0-	-118	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812			
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
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	47 1 3 9	839 3	N	3			6
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	47 1 2 9	847 3	N	2	3 1		5
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	859 3	N	3	2 1		6
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	795 3	N	3	3 1		6
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	48 1 3 9	798 3	N	3	5 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833			
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	24 1 1 9	422 3	N	1			3
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	24 1 1 9	436 3	N	1	1 1		3
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	460 3	N	1	1 1		3
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	426 3	N	1	1 1		3
10	465 N	159	-0-	-306	-0-	9 1 1 9	149 3	N	1	3 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692			
06	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	63 1 4 9	1119 3	N	4			8
07	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	57 1 2 9	1021 3	N	2	4 1		6
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	1070 3	N	4	3 1		7
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	58 1 3 9	980 3	N	3	3 1		7
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	60 1 4 9	997 3	N	4	6 1		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612			
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	13 1 1 9	229 3	N	1			2
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 1 1 9	234 3	N	1	1 1		2
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	285 3	N	1	1 1		2
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	275 3	N	1	1 1		2
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	13 1 1 9	211 3	N	1	2 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972			
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
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	37 1	664 3	N	3			5
07	744 N	714	-0-	-30	-0-	3 9	676 3	N	1	2 1		4
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37 1	690 3	N	2	2 1		4
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1 9	948 3	N	4	2 1		6
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	39 1	1357 3	N	5	6 1		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			5
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530			
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	9 1	117 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	12 1	157 3	Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	Y	-0-			-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	187 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	6 1	78 2	N	-0-			1
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-			1
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-			1
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
07	434 N	85	-0-	-349	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460			
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	
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	8 1	154 3	N	2	1 1	2
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 9	215 3	N	1	1 1	2
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	N	1	1 1	2
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 9	209 3	N	2	2 1	2
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 1		N	NO RPT		2
						1 9					
-----											
MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906			
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	20 1	293 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	300	-0-	-413	-0-	20 1	280 3	Y	-0-	-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	394 3	Y	-0-	-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	390 3	Y	3	2 1	
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3 9	302 3	Y	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1		Y	NO RPT	1	
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846			
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	11 1	153 3	N	-0-	1	
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	11 1	147 3	N	-0-	1	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	N	-0-	1	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	N	-0-	1 1	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002			
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	209	3	Y	1
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	1	9	218	3	Y	1 1
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	1 1
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	9	209	3	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	NO RPT
-----											
SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924			
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920			
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	485	3	N	1
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	80	1	484	3	N	1
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	117	1	494	3	N	1
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	N	20
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	22	9			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105	1			N	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278		
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
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	46 1	813 3	N	3	6
						3 9				
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	46 1	830 3	N	2 3 1	5
						2 9				
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48 1	843 3	N	2 2 1	5
						2 9				
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	783 3	N	3 2 1	6
						3 9				
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	49 1	806 3	N	3 5 1	4
						3 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
-----										
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802		
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3		N	-0-	-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911		
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 3		N	-0-	-0-
07	496 N	242	-0-	-254	-0-	242 3		N	-0-	-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372		
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	31 1	457 3	N	-0- 1 1	-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	32 1	473 3	N	-0-	-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32 1	461 3	N	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31 1	445 3	N	-0-	-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	31 1	453 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1614		RRCID -> 210804	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 7619	PERF. 5326	- 7297	
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	
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	29 1	431 3	N	-0-		1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30 1	440 3	N	-0-		1
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 3	N	-0-	1 1	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	N	1		1
						1 9					
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 1	447 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
SHURLEY 96		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5294 - 5986	
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	18 1	356 3	N	-0-		-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	20 1	369 3	N	-0-		-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	70 1	1391 3	N	1		1
						1 9					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 3	N	-0-		1
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 1	405 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6309 - 8075	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 3	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	Y	-0-		-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6597 - 8826	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	264 2	N	-0-		-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 4490 - 6344	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	93 1	207 3	Y	-0-		3
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	96 1	213 3	Y	-0-		3
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	96 1	213 3	Y	-0-		3
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	92 1	196 3	Y	-0-		3
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	95 1	199 3	Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6306 - 7740	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34 1	627 3	N	1		2
						1 9					
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	532 3	N	-0-	1 1	1
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762														
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
06		990 N	915	-0-	-75	-0-	67 1	848 2	N	-0-				1
07		992 N	930	-0-	-62	-0-	69 1	861 2	N	-0-				1
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	68 1	828 2	N	-0-				1
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	62 1	785 2	N	-0-				1
10		930 N	854	-0-	-76	-0-	62 1	792 2	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872														
06		990 N	972	-0-	-18	-0-	71 1	901 2	N	-0-				-0-
07		1023 N	999	-0-	-24	-0-	73 1	926 2	N	-0-				-0-
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	74 1	911 2	N	-0-				-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	65 1	890 2	N	-0-				-0-
10		992 N	948	-0-	-44	-0-	63 1	885 2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152														
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-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														
06		930 N	40	-0-	-890	-0-	40 3		N	-0-				1
07		837 N	206	-0-	-631	-0-	206 3		N	-0-				1
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-				1
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-				1
*10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992														
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-				-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-				-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710														
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	-0-				-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	N	-0-				-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	N	-0-				-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 2	N	-0-				-0-
*10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	275 2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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								
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	N	1					1
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902								
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452								
06	1050 N	782	-0-	-268	-0-	39	1	737	3	N	5	3	1			8
07	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	48	1	989	3	N	7	6	1			9
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	942	3	N	6	6	1			9
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	5	9	1			5
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	N	9	6	1			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT					8
-----																
VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710								
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	109	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	109	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	114	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	108	1	145	3	Y	-0-					-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	112	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE							
06	450 N	442 -0-	-8 -0-	26 1	416 3	N	-0-						1
07	465 N	463 -0-	-2 -0-	28 1	434 3	N	1						2
				1 9									
08	454 N	454 -0-	-0- -0-	28 1	426 3	N	-0-						2
09	437 N	437 -0-	-0- -0-	28 1	409 3	N	-0-						2
10	465 N	445 -0-	-20 -0-	29 1	416 3	N	-0-						2
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						2
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970													
06	780 N	761 -0-	-19 -0-	38 1	722 3	N	1	2	1				1
				1 9									
07	806 N	781 -0-	-25 -0-	40 1	739 3	N	2						3
				2 9									
08	770 N	770 -0-	-0- -0-	39 1	729 3	N	2	2	1				3
				2 9									
09	723 N	723 -0-	-0- -0-	37 1	685 3	N	1	2	1				2
				1 9									
10	775 N	696 -0-	-79 -0-	34 1	660 3	N	2	2	1				2
				2 9									
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						2
-----													
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066													
06	450 N	435 -0-	-15 -0-	26 1	409 3	N	-0-						1
07	465 N	449 -0-	-16 -0-	27 1	422 3	N	-0-						1
08	448 N	448 -0-	-0- -0-	28 1	420 3	N	-0-						1
09	431 N	431 -0-	-0- -0-	28 1	403 3	N	-0-						1
*10	442 N	442 -0-	-0- -0-	29 1	413 3	N	-0-						1
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						1
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952													
06	660 N	579 -0-	-81 -0-	29 1	550 3	N	-0-	1	1				1
07	682 N	663 -0-	-19 -0-	34 1	628 3	N	1						2
				1 9									
08	663 N	663 -0-	-0- -0-	34 1	628 3	N	1	1	1				2
				1 9									
09	618 N	618 -0-	-0- -0-	32 1	585 3	N	1	1	1				2
				1 9									
10	651 N	640 -0-	-11 -0-	32 1	607 3	N	1	1	1				2
				1 9									
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						2
-----													
MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112													
06	243 N	243 -0-	-0- -0-	12 1	231 3	N	-0-						-0-
07	248 N	161 -0-	-87 -0-	8 1	153 3	N	-0-						-0-
08	169 N	169 -0-	-0- -0-	9 1	160 3	N	-0-						-0-
09	150 N	150 -0-	-0- -0-	8 1	142 3	N	-0-						-0-
*10	179 N	179 -0-	-0- -0-	9 1	170 3	N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
-----													
CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978		
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
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	93 1	24 3	N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	96 1	27 3	N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	96 1	29 3	N	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	92 1	23 3	N	-0-	-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	95 1	28 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	254 3	N	1	1
						1 9				
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	1	1 1
						1 9				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	1
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790		
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700		
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VALLIANT		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539		
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	11 1	134 2	N	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	1	1
						1 9				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-	1
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370		
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3		N	-0-	-0-
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	842	-0-	-88	-0-	42	1	800	2	Y	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	879	2	Y	-0-			-0-
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	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

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	1			1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			1
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-			1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	144	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	Y	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	66	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	888	-0-	-259	-0-	81	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

06	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541		
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
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	4
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	4	9				
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	40	1	546	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	NO RPT
-----											
MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	162	3	Y	1
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	1	9				
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-
						10	1	167	3	Y	1
						1	9				
-----											
PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652		
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	Y	4
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	4	9				
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1100	2	Y	3
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	3	9				
*10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1124	3	Y	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9				
						76	1	1096	3	Y	4
						4	9				
						74	1	1111	3	Y	4
						4	9				
-----											
MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	1
07	558 N	440	-0-	-118	-0-	1	9				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	1
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1	9				
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9				
						25	1	464	3	N	-0-
						25	1	479	3	N	1
						1	9				
-----											
VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525		
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592			
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
06	1170 N	737	-0-	-433	-0-	46 1	689 2	Y	2	6 1		2
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	78 1	1138 2	Y	4			6
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	85 1	1211 3	Y	3	5 1		4
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	68 1	980 3	Y	4	6 1		2
10	1209 N	863	-0-	-346	-0-	54 1	806 3	Y	3			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT			5
-----												
KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082			
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64 1	817 2	N	-0-			1
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64 1	807 2	N	-0-			1
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	66 1	803 2	N	-0-			1
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57 1	781 2	N	-0-			1
10	868 N	766	-0-	-102	-0-	51 1	715 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495			
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	45 1	663 2	Y	2	4 1		2
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	47 1	689 2	Y	3			5
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	48 1	689 3	Y	2	4 1		3
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	663 3	Y	2	4 1		1
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	45 1	680 3	Y	3			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT			4
-----												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516			
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	343 2	Y	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29 1	325 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	32 1	318 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274			
06	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	116 1	2191 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	120 1	2222 2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	115 1	2247 2	Y	-0-			-0-
09	2370 X	2291	-0-	-79	-0-	109 1	2182 2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	2348	-0-	-70	-0-	112 1	2236 2	Y	-0-			-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	115	1	842	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	120	1	848	3	Y	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	123	1	831	3	Y	48	48	8	-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53	9							-0-
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	118	1	790	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122	1	821	3	Y	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300														
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	0 N	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														
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			1
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			1
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			1
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566														
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930														
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-			-0-
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694														
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490		
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
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	19	1	238	2	N	-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	N	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	16	1	221	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530		
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	38	1	482	2	N	-0-
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	39	1	495	2	N	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	N	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674		
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	N	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	2	N	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	N	-0-
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	59	1	755	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211136		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946		
06	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	73	1	1391	3	N	12
						13	9				7
07	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	69	1	1442	3	N	10
						11	9				10
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	3	N	10
						11	9				10
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1352	3	N	9
						10	9				13
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	79	1	1361	3	N	12
						13	9				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY		WELL #: 120		RRCID -> 211147		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926		
06	810 N	25	-0-	-785	-0-	25	3			N	-0-
07	837 N	565	-0-	-272	-0-	565	3			N	-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY		WELL #: 119		RRCID -> 211151		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883		
06	14B2 EXT	77	-0-	77	339	77	3			N	-0-
07	14B2 EXT	79	-0-	79	418	79	3			N	-0-
08	14B2 EXT	78	-0-	78	496	78	3			N	-0-
09	14B2 EXT	75	-0-	75	571	75	3			N	-0-
10	14B2 EXT	77	-0-	77	648	77	3			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	26	1	N	4	3 1	5
07	651 N	22	-0-	-629	-0-	4	9	N	-0-	3 1	2
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1 1	1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	N	4	2 1	3
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	N	4	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9	N	5	3 1	5
						6	9				
-----											
BROWN 79		WELL #: 5		RRCID -> 211165		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740			
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	131	1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211180		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008			
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-		-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3	N	-0-		-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950			
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	3	N	-0-		-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3	N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628			
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	2		2
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	-0-	1 1	1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	1 1	-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	1		1
						1	9				
								Y	NO RPT		1



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
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
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68 1	1201 3	N	5			9
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	71 1	1280 3	N	6	4 1		11
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76 1	1340 3	N	4	5 1		10
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53 1	900 3	N	18	4 1		24
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	80 1	1321 3	N	18	21 1		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		N	NO RPT			21
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 3	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046			
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	93 1	269 3	N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	96 1	300 3	N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	96 1	271 3	N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	92 1	269 3	N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	95 1	253 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742			
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	135 1	259 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	140 1	258 3	Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	138 1	259 3	Y	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	133 1	246 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	139 1	264 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117			
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	10 1	151 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	10 1	161 3	Y	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356			
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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	1			1
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 9						1
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-			1
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	N	-0-			1
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	NO RPT			1
-----												
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336			
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	15 1	185 2	N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	15 1	188 2	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	N	1			1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 9						1
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	13 1	179 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N	NO RPT			1
-----												
HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176			
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	23 1	434 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	23 1	435 2	Y	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21 1	429 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	22 1	438 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850			
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	16 1	231 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	14 1	186 3	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	8 1	114 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001			
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	44 1	649 3	N	-0-			1
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	45 1	667 3	N	-0-			1
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	45 1	656 3	N	-0-			1
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	44 1	632 3	N	-0-			1
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	45 1	650 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208			
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			1
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171 3		N	-0-			1
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			1
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			1
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 3		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069															
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
06		180 N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			1
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			1
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
*10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			-0-
11		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															
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137															
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
*10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-			-0-
11		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															
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	3	Y	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	Y	-0-			-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	Y	-0-			-0-
11		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															
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	99	1	258	3	N	-0-			-0-
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	102	1	251	3	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	N	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	98	1	240	3	N	-0-			-0-
*10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996															
06		390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012							
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
06		102 N	102	-0-	-0-		6 1	94 3		Y	2					7
07		93 N	88	-0-	-5		2 9	82 3		Y	1					8
08		84 N	84	-0-	-0-		5 1	79 3		Y	1	8 1				1
09		84 N	84	-0-	-0-		1 9	77 3		Y	3					4
10		93 N	90	-0-	-3		4 1	83 3		Y	3					7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		3 9			Y	NO RPT					7
-----																
CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796							
06		780 N	505	-0-	-275		46 1	458 3		N	1					10
07		558 N	472	-0-	-86		1 9	429 3		N	1					11
08		403 N	403	-0-	-0-		42 1	365 3		N	1	4 1				8
09		660 N	660	-0-	-0-		1 9	598 3		N	1					9
*10		763 N	763	-0-	-0-		61 1	697 3		N	-0-					9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9			N	NO RPT					9
-----																
SHURLEY 10		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322							
06		428 N	428	-0-	-0-		23 1	403 3		N	2					3
07		441 N	441	-0-	-0-		2 9	418 3		N	-0-	1 1				2
08		432 N	432	-0-	-0-		23 1	407 3		N	2	1 1				3
09		403 N	403	-0-	-0-		2 9	380 3		N	1	1 1				3
*10		606 N	606	-0-	-0-		22 1	570 3		N	1	2 1				2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		35 1			N	NO RPT					2
-----																
SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920							
06		750 N	684	-0-	-66		1 9			N	-0-					-0-
07		775 N	703	-0-	-72		23 1			N	-0-					-0-
08		694 N	694	-0-	-0-		23 1			N	-0-					-0-
09		694 N	694	-0-	-0-		2 9			N	-0-					-0-
10		713 N	712	-0-	-1		1 9			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		35 1			N	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105							
06		570 N	499	-0-	-71		1 9			N	-0-					-0-
07		585 N	585	-0-	-0-		23 1			N	-0-					-0-
08		557 N	557	-0-	-0-		23 1			N	-0-					-0-
09		520 N	520	-0-	-0-		2 9			N	-0-					-0-
10		589 N	487	-0-	-102		35 1			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9			N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466		
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
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-	4
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-	4
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	4
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	4
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 3		N	-0-	-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3		N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
10	403 N	190	-0-	-213	-0-	190 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532		
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	30 1	379 2	N	-0-	1
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	32 1	399 2	N	-0-	1
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-	1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 2	N	-0-	1
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	27 1	345 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349		
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 3	Y	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 3	Y	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	Y	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14 1	279 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761		
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
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	30 1	1636 3	Y	-0-	-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	34 1	1653 3	Y	-0-	-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	33 1	1622 3	Y	-0-	-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	33 1	1532 3	Y	-0-	-0-
*10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	36 1	1645 3	Y	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302		
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3		N	-0-	-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3		N	-0-	-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-	-0-
10	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	60 1	962 3	N	1	3
						1 9				
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	68 1	1059 3	N	1	4
						1 9				
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	70 1	1053 3	N	-0-	4
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69 1	991 3	N	-0-	4
10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	70 1	1013 3	N	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
-----										
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 211724		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 32		WELL #: 17		RRCID -> 211725		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482		
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	22 1	332 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	21 1	338 3	Y	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	Y	-0-	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	17 1	336 3	Y	-0-	-0-
11	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											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375											
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
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	21 1	340 3	N	-0-		2
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	167 1	337 3	N	-0-		2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 3	N	-0-		2
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	N	-0-		2
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	22 1	314 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328											
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	40 1	603 3	Y	-0-		1
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	39 1	615 3	Y	-0-		1
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30 1	595 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-	27 1	528 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970											
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3		N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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											
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	25 1	476 3	N	1	1 1	1
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	24 1	441 3	N	-0-		1
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	455 3	N	1	1 1	1
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	N	1	1 1	1
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	441 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714											
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	111 1	265 3	N	-0-		1
07	682 N	214	-0-	-468	-0-	103 1	111 3	N	-0-		1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	103 1	109 3	N	-0-	1 1	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	99 1	100 3	N	-0-		-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	104 1	123 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY		WELL #: 125		RRCID -> 211997		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127							
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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 211998		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682							
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	55	1	814	3	N	-0-			1
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	56	1	832	3	N	-0-			1
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	N	-0-			1
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	-0-			1
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	56	1	804	3	N	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952							
06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	3		N	-0-				-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		N	-0-				-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-				-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-				-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080							
06	1447	N	1404	-0-	-43	-0-	86	1	1318	3	Y	-0-			1
07	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	61	1	965	3	Y	-0-			1
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	3	Y	-0-			-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	3	Y	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
-----															
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460							
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	3	N	1			1
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			1
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952							
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	40	1	294	3	Y	62	62	8	-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	9							-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	32	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	111	111	8	-0-
							122	9							-0-

-----														
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		270 N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	3	N	-0-		1
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	N	-0-		1
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-		1
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-		1
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418														
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	-0-		-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-		-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	N	-0-		-0-
10		589 N	507	-0-	-82	-0-	34	1	473	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987														
06		720 N	594	-0-	-126	-0-	38	1	556	3	N	-0-		1
07		682 N	543	-0-	-139	-0-	214	1	329	3	N	-0-		1
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-		1
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	-0-		1
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566														
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	1		1
							1	9						
07		372 N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	N	-0-		1
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-		1
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-		1
10		310 N	161	-0-	-149	-0-	10	1	151	3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362														
06		390 N	324	-0-	-66	-0-	20	1	300	3	Y	4		19
							4	9						
07		372 N	337	-0-	-35	-0-	20	1	313	3	Y	4		23
							4	9						
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	3	23 1	3
							3	9						
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	5		8
							6	9						
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	9		17
							10	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

SAWYER (CANYON)												CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																			
MORRIS 61																			
WELL #: 6												RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 4582 - 5216	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		240 N	95	-0-	-145	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-						
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	18 1	243 3	Y	-0-			-0-						
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 3	Y	-0-			-0-						
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	1	1 1		-0-						
							1 9												
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	1			1						
							1 9												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1						

  

MAYFIELD 39												RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6273 - 8206	
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	32 1	483 3	Y	-0-			-0-						
07		558 N	491	-0-	-67	-0-	29 1	462 3	Y	-0-			-0-						
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 3	Y	-0-			-0-						
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	Y	-0-			-0-						
*10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	494 3	Y	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

  

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"												RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682		PERF. 6236 - 8216	
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	24 1	305 2	N	-0-			-0-						
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 2	N	-0-			-0-						
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	N	-0-			-0-						
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 2	N	-0-			-0-						
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	22 1	309 2	N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

JONES 118												RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7776 - 7816	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"												RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 6320 - 7498	
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	12 1	157 2	N	-0-			-0-						
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-						
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-						
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	N	-0-			-0-						
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	158 2	N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

RANDEE FAWCETT TRUST												RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 6214 - 7423	
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	25 1	405 3	N	-0-			1						
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	24 1	379 3	N	1			2						
							1 9												
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	N	-0-			2						
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 3	N	-0-			2						
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	22 1	317 3	N	-0-			2						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	45	1	656	3	N	-0-			1
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	3	N	-0-			1
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	3	N	-0-			1
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	N	-0-			1
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	52	1	751	3	N	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532						
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	51	1	646	2	N	-0-			-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	52	1	660	2	N	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	2	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	N	-0-			-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	45	1	635	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346						
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	43	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-			-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139						
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	38	1	290	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	39	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	38	1	295	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902						
06	1830	N	229	-0-	-1601	-0-	15	1	214	3	N	-0-	1	1	1
07	1674	N	816	-0-	-858	-0-	51	1	765	3	N	-0-			1
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1195	3	N	1	1	1	1
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	3	N	-0-			1
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	3	N	1	1	1	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----															
WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651						
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	N	1	1	1	1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	N	-0-			1
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	1	1	1	1
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-			1
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	751	3	N	1	1	1	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410		
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
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	400 3	N	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	N	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	-0-	-0-
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	18 1	259 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735		
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	70 1	1038 3	N	-0-	1
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	72 1	1073 3	N	-0-	1
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	72 1	1040 3	N	1	1 1
						1 9				1
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	71 1	1012 3	N	-0-	1
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80 1	1149 3	N	1	1 1
						1 9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32 1	247 2	Y	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31 1	246 2	Y	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30 1	239 2	Y	-0-	-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31 1	237 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020		
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	461 3	Y	-0-	-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27 1	431 3	Y	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	Y	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	176	-0-	-289	-0-	9 1	167 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426			
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
06	630 N	501	-0-	-129	-0-	31 1	470 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	38 1	604 3	Y	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31 1	612 3	Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	586 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	31 1	597 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	47 1	720 3	Y	1			1
						1 9						
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576 3	Y	-0-			1
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31 1	603 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 3	Y	-0-			-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	29 1	560 3	Y	1			1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244			
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	32 1	486 3	N	-0-			-0-
07	651 N	454	-0-	-197	-0-	27 1	427 3	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 3	N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110			
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 3	N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	13 1	208 3	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 2	N	-0-			-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1	225 2	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	-0-			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406			
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30 1	385 2	N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31 1	394 2	N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32 1	392 2	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 2	N	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	28 1	389 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
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	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	506 3	Y	1		1
						1 9					
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	33 1	528 3	Y	-0-		1
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27 1	540 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3	Y	-0-		-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28 1	535 3	Y	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
06	2940 X	2885	-0-	-55	-0-	170 1	2714 3	N	1		7
						1 9					
07	3038 X	2963	-0-	-75	-0-	179 1	2781 3	N	3		10
						3 9					
08	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	182 1	2757 3	N	-0-		10
09	2910 X	2860	-0-	-50	-0-	186 1	2674 3	N	-0-		10
10	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	188 1	2723 3	N	-0-		10
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		10
-----											
DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152		
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	45 1	669 3	N	-0-		1
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	43 1	646 3	N	-0-		1
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44 1	635 3	N	-0-		1
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 1	564 3	N	-0-		1
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	66 1	954 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	98 1	1446 3	N	1	1 1	2
						1 9					
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	113 1	1680 3	N	-0-		2
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125 1	1803 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	119 1	1710 3	N	-0-		2
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	118 1	1700 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54 1	790 3	N	-0-		1
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3	N	-0-		1
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49 1	709 3	N	-0-		1
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47 1	668 3	N	-0-		1
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	46 1	666 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949				
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
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	715	2	Y	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	Y	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	86	1	687	2	Y	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	-0-	-0-
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY RR 1B		WELL #: 1		RRCID -> 213351		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687				
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	48	1	853	3	N	3	6
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	49	1	879	3	N	2	5
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	877	3	N	3	6
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	N	3	6
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	51	1	834	3	N	3	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
-----												
SHURLEY RR 4B		WELL #: 3		RRCID -> 213352		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527				
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	18	1	313	3	N	2	3
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	3	N	-0-	2
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	1	2
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	1	2
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	15	1	248	3	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 213381		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358				
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	2	N	-0-	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	2	N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-	-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	56	1	894	3	N	-0-	2
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	1	3
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	3	N	-0-	3
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	861	3	N	-0-	3
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	3	N	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520			
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	
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	41	1	655	3	N	-0-	2
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	43	1	667	3	N	1	3
						1	9					
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	N	-0-	3
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	3	N	-0-	3
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	45	1	646	3	N	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620			
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822			
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	296	3	N	1	2
						1	9					
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	297	3	N	1	2
						1	9					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	1	2
						1	9					
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	1	2
						1	9					
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	283	3	N	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	1	1
						1	9					
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	159	1	209	3	N	-0-	1
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-	1
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	1
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	14	1	198	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600			
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	3	N	-0-	-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	N	-0-	-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	3	N	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	N	-0-	-0-
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040			
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124					
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
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	27 1	416 3	Y		-0-			-0-
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	27 1	422 3	Y		-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 3	Y		-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	Y		-0-			-0-
*10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y		-0-			-0-
11		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					
06		570 N	556	-0-	-14	-0-	30 1	524 3	N		2			4
							2 9							
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	541 3	N		1	2 1		3
							1 9							
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	455 3	N		2	2 1		3
							2 9							
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	487 3	N		3	2 1		4
							3 9							
10		558 N	505	-0-	-53	-0-	29 1	475 3	N		1	3 1		2
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213706		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548					
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	53 1	850 3	N		-0-			2
07		961 N	923	-0-	-38	-0-	56 1	866 3	N		1			3
							1 9							
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	57 1	862 3	N		-0-			3
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	61 1	872 3	N		-0-			3
10		930 N	696	-0-	-234	-0-	45 1	651 3	N		-0-			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3

WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213742		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462					
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	52 1	772 3	N		-0-			1
07		868 N	845	-0-	-23	-0-	53 1	792 3	N		-0-			1
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	53 1	762 3	N		-0-			1
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	54 1	773 3	N		-0-			1
*10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	55 1	788 3	N		1	1 1		1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213752		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480					
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	37 1	542 3	N		-0-			1
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	38 1	564 3	N		-0-			1
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39 1	558 3	N		-0-	1 1		-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	37 1	534 3	N		1			1
							1 9							
10		589 N	580	-0-	-9	-0-	38 1	542 3	N		-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1

-----															
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WILSON, DUKE		WELL #:		1766		RRCID -> 213755			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532			
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			
06		1020 N	935	-0-	-85	-0-	59	1	876	3	N	-0-	1	1	1
07		1054 N	673	-0-	-381	-0-	42	1	631	3	N	-0-			1
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	3	N	1	1	1	1
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	61	1	869	3	N	1			2
*10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	N	-0-	1	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
TOM MITCHELL 2		WELL #:		6		RRCID -> 213758			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120			
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-			6
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-			6
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	N	-0-			6
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	442	3	N	1			7
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	3	N	-0-	6	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
WILSON, DUKE		WELL #:		1774		RRCID -> 213759			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744			
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	N	-0-			1
07		589 N	565	-0-	-24	-0-	36	1	529	3	N	-0-			1
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-	1	1	-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	1			1
*10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		21		RRCID -> 213761			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494			
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	797	3	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	1			1
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-			1
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	-0-			1
10		372 N	304	-0-	-68	-0-	20	1	284	3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
VALLIANT, L. R.		WELL #:		303		RRCID -> 213762			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502			
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	214	1	283	2	N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-
10		496 N	285	-0-	-211	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840				
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
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	3		6
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	44	1	791	3	N	2	3 1	5
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	N	2	2 1	5
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	4	3 1	6
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	46	1	754	3	N	3	5 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		4
-----													
WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055				
06	690 N	592	-0-	-98	-0-	38	1	554	3	N	-0-		1
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	3	N	-0-		1
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	-0-		1
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	-0-		1
10	620 N	519	-0-	-101	-0-	34	1	485	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828				
06	660 N	139	-0-	-521	-0-	35	1	104	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	99	-0-	-521	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-		-0-
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	152	1	1110	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028				
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	13	1	203	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID -> 213779		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389				
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	-0-		1
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	N	-0-		1
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	3	N	-0-		1
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	3	N	-0-		1
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184				
06	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	143	1	1095	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	146	1	1121	2	Y	-0-		-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	142	1	1132	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	142	1	1118	2	Y	-0-		-0-
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	146	1	1135	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213789		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
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
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	55 1	839 3	Y	-0-	-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54 1	858 3	Y	-0-	-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42 1	817 3	Y	-0-	-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	44 1	873 3	Y	-0-	-0-
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47 1	901 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MORRISS 64		WELL #: 12		RRCID -> 213794		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770		
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	191 1	711 3	Y	-0-	3 1
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	264 1	1086 3	Y	70	
						77 9				
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	254 1	889 3	Y	22	64 1
						24 9				
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	156 1	681 3	Y	20	43 1
						22 9				
10	1209 N	570	-0-	-639	-0-	74 1	467 3	Y	26	
						29 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32
-----										
WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	54 1	800 3	N	-0-	1
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	247 1	828 3	N	-0-	1
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	57 1	826 3	N	-0-	1
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	56 1	800 3	N	-0-	1
10	1085 N	888	-0-	-197	-0-	58 1	830 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698		
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	4 1	64 3	Y	16	34 1
						18 9				
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	87 3	Y	14	
						15 9				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	Y	-0-	21 1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	Y	-0-	3 1
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268		
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85 1	1076 2	N	-0-	1
07	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	84 1	1055 2	N	-0-	1
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	83 1	1017 2	N	-0-	1
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	65 1	884 2	N	-0-	1
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	86 1	1196 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	330 N		3	-0-	-327	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	310 N		2	-0-	-308	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	99 N		99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
*10	30 N		30	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	17		17
							19	9						
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55	1	983	3	N	3			7
						3	9							
07	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	56	1	1008	3	N	2	3	1	6
						2	9							
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	3	N	4	3	1	7
						4	9							
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	55	1	933	3	N	3	3	1	7
						3	9							
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	55	1	901	3	N	4	6	1	5
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

06	540 N	534	-0-	-6	-0-	28	1	505	3	N	1			3
						1	9							
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	28	1	513	3	N	1	1	1	3
						1	9							
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	1	1	1	3
						1	9							
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	1	1	1	3
						1	9							
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	29	1	475	3	N	2	3	1	2
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

06	510 N	508	-0-	-2	-0-	31	1	477	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	Y	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	Y	-0-			-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172		
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
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 3	Y	-0-	-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	23 1	357 3	Y	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	351 3	Y	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	333 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274		
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	70 1	1112 3	N	-0-	-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	243 1	806 3	N	-0-	-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76 1	1141 3	N	-0-	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	65 1	941 3	N	-0-	-0-
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	74 1	1066 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 16		RRCID -> 213838		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	N	-0-	-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	15 1	185 2	N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	N	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	N	-0-	-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VALLIANT "C"		WELL #: 3802		RRCID -> 213843		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558		
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	387 2	N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 2	N	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29 1	355 2	N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	328 2	N	-0-	-0-
10	403 N	261	-0-	-142	-0-	17 1	244 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213847		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092		
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	11 1	196 3	N	-0-	1
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	11 1	200 3	N	1	1
						1 9				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	N	1	1
						1 9				
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	1	1
						1 9				
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11 1	187 3	N	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CUSENBARY 60		WELL #: 12		RRCID -> 213851		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420		
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	93 1	480 3	Y	-0-	6
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	96 1	508 3	Y	-0-	6
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	96 1	502 3	Y	-0-	6
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	92 1	439 3	Y	-0-	6
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	95 1	385 3	Y	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 604		RRCID -> 213853		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425		
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
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 3	N	-0-	1
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27 1	421 3	N	-0-	1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	416 3	N	-0-	1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 3	N	-0-	1
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	27 1	386 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
SHURLEY RR 6		WELL #: 5		RRCID -> 213860		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1	592 3	N	2	4
						2 9				
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	33 1	597 3	N	2	2 1
						2 9				
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34 1	595 3	N	2	2 1
						2 9				
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33 1	556 3	N	2	2 1
						2 9				
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	34 1	565 3	N	3	4 1
						3 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712		
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	34 1	682 3	N	1	10 1
						1 9				
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	39 1	671 3	N	5	8
						6 9				
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40 1	743 3	N	13	1 8
						14 9				
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35 1	649 3	N	6	18 1
						7 9				
10	713 N	468	-0-	-245	-0-	28 1	439 3	N	1	9
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140		
06	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	112 1	1419 2	N	-0-	1
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	115 1	1452 2	N	-0-	1
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	114 1	1400 2	N	-0-	1
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64 1	871 2	N	-0-	1
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	101 1	1419 2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111		
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-	-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656		
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	403 2	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1	359 2	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 2	N	-0-	-0-
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	34 1	434 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 603		RRCID -> 213879	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6306	- 8548	
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	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	496 3	N	1		2
						1 9					
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 3	N	-0-		2
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	33 1	505 3	N	-0-		2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	479 3	N	-0-		2
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33 1	484 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID -> 213886		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-		-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213942		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904		
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	51 1	775 3	Y	1		1
						1 9					
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	51 1	799 3	Y	-0-		1
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41 1	798 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39 1	774 3	Y	-0-		-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	813 3	Y	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
DUKE WILSON 173		WELL #: 14		RRCID -> 213944		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736		
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	35 1	512 3	N	-0-		1
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36 1	536 3	N	-0-		1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 3	N	-0-		1
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	60 1	855 3	N	-0-		1
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62 1	893 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID -> 213959		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734		
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	9 1	184 3	N	1		1
						1 9					
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	63 1	190 3	N	-0-		1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-		1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-		1
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	10 1	187 3	N	-0-	1 1	-0-
11	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		
06	660 N	275	-0-	-385	-0-	50 1	225 3	Y	-0-		-0-
07	682 N	263	-0-	-419	-0-	18 1	245 3	Y	-0-		-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	99 1	573 3	Y	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	149 1	788 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	122 1	543 3	Y	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088		
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	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	1	1 1	2
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	102 1	94 3	N	-0-		2
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-	1 1	1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	1		2
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	85 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
-----											
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572		
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 111		WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666		
06	300 N	127	-0-	-173	-0-	6 1	121 3	N	-0-	1 1	-0-
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	5 1	85 3	N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLANT, L.R.		WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562		
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60 1	764 2	N	-0-		-0-
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	62 1	780 2	N	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63 1	766 2	N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54 1	738 2	N	-0-		-0-
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	54 1	751 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY RR 1C		WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670		
06	690 N	390	-0-	-300	-0-	21 1	367 3	N	2		4
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	643 3	N	1	2 1	3
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1	634 3	N	3	2 1	4
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35 1	588 3	N	3	2 1	5
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	36 1	590 3	N	2	4 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		3
-----											
HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620		
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	57 1	721 2	N	-0-		-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	60 1	757 2	N	-0-		-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	62 1	765 2	N	-0-		-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52 1	713 2	N	-0-		-0-
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	51 1	708 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606			
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
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	116 2	N	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-		-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	11 1	159 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLIANT, L. R.		WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748			
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	32 1	407 2	N	-0-		-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	33 1	420 2	N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 2	N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	N	-0-		-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	29 1	411 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413			
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	25 1	364 3	N	-0-		1
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	25 1	377 3	N	-0-		1
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	375 3	N	-0-		1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	N	-0-		1
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	21 1	299 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844			
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61 1	831 3	N	4	3 1	6
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	65 1	841 3	N	3	3 1	6
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	63 1	816 3	N	2	3 1	5
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61 1	811 3	N	2	3 1	4
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	60 1	831 3	N	2	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		4
-----											
MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	12 1	180 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	187 3	Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	Y	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	Y	-0-		-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	4	1	48	3	N	12	11	1	28
						13	9							
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	6	10	1	24
						7	9							
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	8	10	1	22
						9	9							
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	17	12	1	26
						19	9					1	8	
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	4	11	1	19
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558														
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	45	1	570	2	N	-0-			-0-
						58	1	736	2	N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	15			15
						17	9							
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-			15
						48	1	669	2	N	-0-			15
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	806 N	717	-0-	-89	-0-					N	NO RPT			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734														
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	N	1	1	1	3
						1	9							
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	-0-	1	1	2
						26	1	348	3	N	1	1	1	2
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	350	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720														
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	3	N	-0-			1
						12	1	217	3	N	1	1	1	1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	5	1	102	3	N	-0-	1	1	-0-
										N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646														
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	29	1	510	3	N	2			4
						2	9							
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	30	1	534	3	N	1	2	1	3
						1	9							
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	1	1	1	3
						1	9							
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	3	2	1	4
						3	9							
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	31	1	510	3	N	1	3	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1279 3			N	-0-		1
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303 3			N	-0-		1
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-		1
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			N	-0-		1
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3			N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092												
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	21 1	162 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	22 1	168 2		Y	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2		Y	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20 1	154 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	19 1	151 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	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												
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3		N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3		N	1		1
						1 9						
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3		N	-0-		1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3		N	-0-		1
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	1	-0-
11	0 N	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												
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3		N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3		N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3		N	-0-		-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10 1	189 3		N	1	1 1	1
						1 9						
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	112 1	194 3		N	1	1 1	1
						1 9						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3		N	-0-		1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3		N	1	1 1	1
						1 9						
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	9 1	188 3		N	1	1 1	1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 5		WELL #: 2		RRCID -> 214478		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786		
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
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71 1 4 9	1253 3	N	4		9
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	72 1 3 9	1297 3	N	3	4 1	8
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	1073 3	N	4	4 1	8
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	66 1 4 9	1116 3	N	4	4 1	8
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	67 1 4 9	1110 3	N	4	7 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 215033		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 3	N	-0-		1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-		1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-		1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	195 3	N	1	1 1	1
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
VALLIANT, L. R.		WELL #: 20		RRCID -> 215036		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316		
06	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	91 1	1155 2	N	-0-		1
07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	80 1	1005 2	N	-0-		1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	92 1	1122 2	N	-0-		1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	92 1	1258 2	N	-0-		1
*10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	108 1	1511 2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
SHURLEY RR 1A		WELL #: 2		RRCID -> 215040		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256		
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	17 1 2 9	307 3	N	2		3
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	19 1	334 3	N	-0-	1 1	2
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	343 3	N	1	1 1	2
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	466 3	N	2	1 1	3
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	470 3	N	2	3 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
SHURLEY RR 7		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636		
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	457 3	N	1		3
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	473 3	N	1	1 1	3
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	462 3	N	1	1 1	3
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	415 3	N	1	1 1	3
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	26 1 2 9	424 3	N	2	3 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	2	N	-0-			-0-
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	47	1	597	2	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	N	-0-			-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	42	1	583	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

06	2234 N	1556	-0-	-678	-0-	99	1	1457	3	N	-0-	1	1	2
07	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	98	1	1464	3	N	-0-			2
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	99	1	1436	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	93	1	1335	3	N	-0-			2
10	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	98	1	1416	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

06	420 N	324	-0-	-96	-0-	17	1	306	3	N	1			2
						1	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	61	5	1	52
						67	9						6	8
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	1	24	1	29
						1	9							
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-	13	1	16
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	16	1	256	3	N	13	18	1	11
						14	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	1			2
						1	9							
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	250	3	N	1	2	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

06	750 N	736	-0-	-14	-0-	98	1	638	3	N	-0-			-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	102	1	667	3	N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	102	1	666	3	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	98	1	478	3	N	-0-			-0-
10	775 N	228	-0-	-547	-0-	95	1	133	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446													
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
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	31	1	556	3	N	2		4
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	N	1	2 1	3
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	N	3	2 1	4
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	2	2 1	4
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	33	1	546	3	N	1	3 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650													
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	40	1	595	3	N	-0-		1
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	41	1	610	3	N	-0-		1
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	N	-0-		1
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-		1
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446													
06	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	93	1	1370	3	N	1	1 1	2
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	3	N	-0-		2
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	96	1	1384	3	N	-0-	1 1	1
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	92	1	1320	3	N	1		2
10	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	95	1	1367	3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584													
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-		1
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	3	N	-0-		1
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-		1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-		1
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1A		WELL #: 8		RRCID -> 215240		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1	709 3		N	2			4
						2 9							
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	680 3		N	2	2 1		4
						2 9							
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40 1	704 3		N	2	2 1		4
						2 9							
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39 1	666 3		N	3	2 1		5
						3 9							
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	40 1	667 3		N	2	4 1		3
						2 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
-----													
CANYON RANCH 115		WELL #: 20S		RRCID -> 215260		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215262		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492				
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	484 3		N	1			1
						1 9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485 3		N	-0-			1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 3		N	-0-			1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	453 3		N	-0-			1
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	31 1	448 3		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840				
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 3		N	2	3 1		4
						2 9							
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	54 1	1082 3		N	4	3 1		5
						4 9							
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50 1	1026 3		N	4	3 1		6
						4 9							
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51 1	1038 3		N	4	6 1		4
						4 9							
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54 1	1083 3		N	5	3 1		6
						6 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
-----													
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600				
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	72 1	1151 3		N	-0-			3
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	74 1	1159 3		N	2			5
						2 9							
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76 1	1151 3		N	-0-			5
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	81 1	1163 3		N	-0-			5
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	90 1	1297 3		N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	3	N	1	1	1			1
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9	71	3	N	1	1	1			1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	9	65	3	N	1	1	1			1
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	2					4
07	620 N	408	-0-	-212	-0-	2	9	386	3	N	1	2	1			3
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1	9	552	3	N	1	1	1			3
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	9	485	3	N	3	2	1			4
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	9	498	3	N	1	3	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

06	570 N	534	-0-	-36	-0-	36	1	496	3	N	2	2	1			3
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	2	9	489	3	N	3	2	1			4
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	9	467	3	N	1	2	1			3
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	9	449	3	N	1	1	1			3
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	1	9	459	3	N	-0-	1	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	1			N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1			1
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	9	207	3	N	2	1	1			2
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-	1	1			1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	1	1	1			1
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	9	203	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1			N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795		
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
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	25 1	444 3	N	1		3
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	25 1	451 3	N	2	2 1	3
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	455 3	N	1	1 1	3
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	428 3	N	1	1 1	3
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	26 1	430 3	N	2	3 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2
-----											
SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027		
06	900 N	845	-0-	-55	-0-	45 1	797 3	N	3		6
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	45 1	814 3	N	2	3 1	5
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 1	835 3	N	3	2 1	6
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57 1	973 3	N	4	3 1	7
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51 1	838 3	N	3	6 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		4
-----											
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661		
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	378 3	N	1	1 1	3
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	30 1	391 3	N	1	1 1	3
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	388 3	N	1	1 1	3
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 1	369 3	N	-0-	1 1	2
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	28 1	384 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
-----											
MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069		
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	20 1	304 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	20 1	310 3	Y	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	Y	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	16 1	315 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	199 1	101 2	Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	206 1	112 2	Y	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	205 1	104 2	Y	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	197 1	101 2	Y	-0-		-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	203 1	98 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	3			6
						3	9							
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	N	2	3	1	5
						2	9							
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	777	3	N	2	2	1	5
						2	9							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	3	2	1	6
						3	9							
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	725	3	N	3	5	1	4
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	2			4
						2	9							
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	1	2	1	3
						1	9							
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	3	2	1	4
						3	9							
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	2	2	1	4
						2	9							
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	3	4	1	3
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MAYER 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772					
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715					
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	19	1	335	3	N	2			3
						2	9							
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-	1	1	2
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	2	1	1	3
						2	9							
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	17	1	281	3	N	1	2	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682		
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	
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	49 1	868 3	N	3		6
						3 9					
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49 1	880 3	N	2	3 1	5
						2 9					
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	51 1	899 3	N	3	2 1	6
						3 9					
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	46 1	784 3	N	3	3 1	6
						3 9					
10	930 N	832	-0-	-98	-0-	47 1	782 3	N	3	5 1	4
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010		
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	37 1	544 3	N	-0-		1
						38 1	561 3	N	-0-		1
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36 1	514 3	N	-0-	1 1	-0-
						37 1	523 3	N	1		1
						1 9					
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	38 1	546 3	N	-0-		1
								N	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
-----											
GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
						1 1	18 3	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
						2 1	19 3	N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
						1 1	9 3	N	-0-		-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
											-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-						-0-
											-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31 1	397 2	N	-0-		-0-
						32 1	409 2	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33 1	405 2	N	-0-		-0-
						28 1	389 2	N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	N	-0-		-0-
											-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
											-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-						-0-
											-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
						7 3		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
						7 3		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
						7 3		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
											-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
											-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-			1
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-			1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	1	1	1	1
								1	9					
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	3	Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

06	780 N	661	-0-	-119	-0-	35	1	624	3	N	2			5
						2	9							
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	37	1	661	3	N	1	2	1	4
						1	9							
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	3	2	1	5
						3	9							
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	3	N	2	2	1	5
						2	9							
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	2	4	1	3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

06	630 N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	2	N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	2	N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	41	1	566	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

06	600 N	583	-0-	-17	-0-	31	1	550	3	N	2			4
						2	9							
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	31	1	556	3	N	1	2	1	3
						1	9							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	N	3	2	1	4
						3	9							
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	2	2	1	4
						2	9							
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	31	1	507	3	N	1	3	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

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
06	750 N	665	-0-	-85	-0-	35	1	628	3	N	2			5
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	38	1	690	3	N	1	2	1	4
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	N	3	2	1	5
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	2	2	1	5
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	40	1	661	3	N	2	4	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	1			1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-			1
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-			1
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-			1
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-			1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			1
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	1			2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	1	1	1	2
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	1	1	1	2
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	1	1	1	2
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	20	1	330	3	N	1	2	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922		
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
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	44 1	777 3	N	3	6
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	44 1	791 3	N	2	3 1
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46 1	810 3	N	3	2 1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	781 3	N	3	3 1
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	39 1	649 3	N	2	5 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	3
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185		
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	51 1	646 2	N	-0-	-0-
07	775 N	675	-0-	-100	-0-	50 1	625 2	N	-0-	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53 1	647 2	N	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47 1	639 2	N	-0-	-0-
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	49 1	682 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864		
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	26 1	462 3	N	1	3
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	26 1	474 3	N	1	1 1
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27 1	475 3	N	1	1 1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	443 3	N	1	1 1
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 1	444 3	N	2	3 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	2
-----										
SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728		
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54 1	952 3	N	4	7
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	54 1	973 3	N	2	3 1
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	56 1	987 3	N	3	3 1
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	922 3	N	4	3 1
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	57 1	934 3	N	3	6 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736		
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
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	46 1	813 3	N	3	7
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	3 9	1068 3	N	2	3 1
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	59 1	1104 3	N	4	3 1
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	2 9	1028 3	N	3	3 1
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62 1	1071 3	N	4	6 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT	5

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
10	372 N	31	-0-	-341	-0-	31 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	26 1	328 2	N	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	26 1	328 2	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 2	N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 2	N	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	23 1	315 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252		
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	53 1	933 3	N	3	7
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	3 9	956 3	N	2	3 1
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	53 1	977 3	N	4	3 1
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	2 9	886 3	N	3	3 1
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	55 1	917 3	N	3	6 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	4

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	Y	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	Y	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16 1	130 2	Y	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	17 1	133 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1835		RRCID -> 215876	COMPL. DATE 09/25/2005	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7360	- 8800		
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
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	1	1 1		1
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 9	56 3	N	-0-			1
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	1	1 1		1
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 9	52 3	N	-0-			1
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	53 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
-----												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828			
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	27 1	472 3	N	1			3
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	1 9	478 3	N	1	1 1		3
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 1	464 3	N	1	1 1		3
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9	414 3	N	1	1 1		3
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	24 1	424 3	N	2	3 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			2
-----												
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215885		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984			
06	660 N	355	-0-	-305	-0-	18 1	334 3	N	3	2 1		5
07	682 N	229	-0-	-453	-0-	3 9	217 3	N	2	3 1		4
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10 1	420 3	N	3	3 1		4
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 9	591 3	N	4	4 1		4
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33 1	552 3	N	5	4 1		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			5
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215890		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002			
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 3	N	3	3 1		5
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	3 9	1080 3	N	3	3 1		5
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 3	N	4	3 1		6
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	3 9	981 3	N	4	6 1		4
10	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	50 1	1031 3	N	4	3 1		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215892		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	610	-0-	-140	-0-	45 1	565 2	N	-0-				-0-
07		713 N	609	-0-	-104	-0-	45 1	564 2	N	-0-				-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	44 1	541 2	N	-0-				-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	528 2	N	-0-				-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	38 1	529 2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MAYER 37				WELL #: 12		RRCID -> 215900		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696			
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	103 1	129 3	Y	2				2
							2 9							
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	107 1	135 3	Y	-0-				2
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	106 1	129 3	Y	-0-				2
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	101 1	122 3	Y	-0-				2
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	106 1	126 3	Y	-0-				2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 14		RRCID -> 215917		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644			
06		960 N	944	-0-	-16	-0-	56 1	887 3	N	1				3
							1 9							
07		992 N	977	-0-	-15	-0-	59 1	917 3	N	1				4
							1 9							
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	60 1	908 3	N	-0-				4
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	58 1	840 3	N	-0-				4
10		992 N	902	-0-	-90	-0-	58 1	844 3	N	-0-				4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530			
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	29 1	463 3	N	-0-				1
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 3	N	-0-				1
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	32 1	477 3	N	-0-				1
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	32 1	454 3	N	-0-				1
*10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
SHURLEY RR 1F				WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638			
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	33 1	576 3	N	2				4
							2 9							
07		651 N	629	-0-	-22	-0-	33 1	595 3	N	1	2	1		3
							1 9							
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	36 1	636 3	N	3	2	1		4
							3 9							
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	33 1	561 3	N	2	2	1		4
							2 9							
10		620 N	568	-0-	-52	-0-	32 1	534 3	N	2	3	1		3
							2 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	N	2	3
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28 1	507 3	N	1 1	3
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25 1	437 3	N	1 1	3
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30 1	504 3	N	2 1 1	4
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	25 1	414 3	N	1 3 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	2
-----										
SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627		
06	360 N	213	-0-	-147	-0-	11 1	201 3	N	1	2
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	19 1	341 3	N	1 1	2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	379 3	N	1 1	2
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	348 3	N	1 1 1	2
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	19 1	314 3	N	2 2 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	2
-----										
KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926		
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	145 1	1106 2	Y	-0-	-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	144 1	1107 2	Y	-0-	-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	123 1	981 2	Y	-0-	-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	122 1	960 2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	120 1	930 2	Y	-0-	-0-
11	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		
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	82 1	626 2	Y	-0-	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	84 1	646 2	Y	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	80 1	636 2	Y	-0-	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	77 1	606 2	Y	-0-	-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	82 1	635 2	Y	-0-	-0-
11	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		
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	11 1	607 3	Y	-0-	1
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	13 1	620 3	Y	-0-	1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13 1	647 3	Y	-0-	1
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	13 1	597 3	Y	-0-	1
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13 1	610 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 2	Y	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	Y	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	9 1	68 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-			1
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-			1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			1
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	93	1	25	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	96	1	31	3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	96	1	37	3	N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	92	1	25	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	95	1	24	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

06	420 N	378	-0-	-42	-0-	22	1	356	3	N	-0-			1
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	3	N	-0-			1
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-			1
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-			1
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

06	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-			1
07	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-			1
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			1
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			1
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

06	420 N	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	2	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #: 16		RRCID -> 216668			COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690			
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
-----														
06		480 N	476	-0-	-4	-0-	28 1	448 3	N	-0-				1
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	29 1	456 3	N	-0-				1
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 3	N	-0-				1
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	420 3	N	-0-				1
*10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	471 3	N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
CANYON RANCH			WELL #: 407S		RRCID -> 216690			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816			
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	2 1	106 3	Y	-0-				-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	110 3	Y	-0-				-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 1	109 3	Y	-0-				-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 3	Y	-0-				-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	2 1	105 3	Y	-0-				-0-
11		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			
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	6 1	127 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	120 3	N	1	1 1			1
							1 9							
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	1	1 1			1
							1 9							
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	1	1 1			1
							1 9							
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	1	1 1			1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
MAYFIELD 33			WELL #: 21		RRCID -> 216768			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160			
06		690 N	594	-0-	-96	-0-	37 1	557 3	Y	-0-				-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	Y	-0-				-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	29 1	561 3	Y	-0-				-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	534 3	Y	-0-				-0-
10		589 N	561	-0-	-28	-0-	28 1	533 3	Y	-0-				-0-
11		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			
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 2	Y	-0-				-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	20 1	153 2	Y	-0-				-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	Y	-0-				-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 2	Y	-0-				-0-
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	16 1	125 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 16		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778		
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
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	60	1 233	3 N	1	3 1	2
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	1 200	3 N	-0-		2
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	52	1 219	3 N	-0-		2
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1 203	3 N	-0-	1 1	1
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	54	1 249	3 N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720		
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1 533	3 N	1	1 1	2
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1 555	3 N	1	1 1	2
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1 531	3 N	2	1 1	3
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1 511	3 N	1	2 1	2
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	27	1 533	3 N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 4		RRCID -> 216968		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1 377	3 N	1	1 1	2
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121	1 391	3 N	1	1 1	2
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1 375	3 N	1	1 1	2
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1 361	3 N	2	2 1	2
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1 380	3 N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1 16	3 N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1 23	3 N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1 21	3 N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1 12	3 N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1 26	3 N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736		
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	105	1 286	3 N	1	4 1	2
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	47	1 284	3 N	1		3
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	101	1 297	3 N	-0-		3
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	154	1 270	3 N	-0-	2 1	1
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	86	1 286	3 N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

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
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
11	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

06	540 N	397	-0-	-143	-0-	37	1	360	3	N	-0-	4
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	40	1	379	3	N	-0-	4
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-	4
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	3	N	-0-	4
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	264	1	662	3	N	3	9	1	5
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	119	1	658	3	N	1			6
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	171	1	610	3	N	1			7
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	163	1	619	3	N	3	6	1	4
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	161	1	668	3	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			1
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			1
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	1	1	1	1
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

06	570 N	561	-0-	-9	-0-	27	1	533	3	N	1	1	1	2
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	123	1	555	3	N	2	1	1	3
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	1	1	1	3
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	2	3	1	2
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	27	1	541	3	N	3	2	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MITCHELL, TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	7 1	92 3	N	N	-0-				3
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	N	-0-				3
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	N	-0-				3
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	N	-0-				3
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	N	N	1	3	1		1
							1 9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				1
-----															
WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299						
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	205 1	3014 3	N	N	1	2	1		4
							1 9								
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	207 1	3087 3	N	N	-0-				4
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	211 1	3044 3	N	N	1	2	1		3
							1 9								
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	204 1	2925 3	N	N	1				4
							1 9								
10	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	210 1	3021 3	N	N	2	2	1		4
							2 9								
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	N	NO RPT				4
-----															
SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500						
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	12 1	218 3	N	N	1				2
							1 9								
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	12 1	216 3	N	N	-0-	1	1		1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	N	N	1	1	1		1
							1 9								
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	N	2	1	1		2
							2 9								
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 3	N	N	-0-	1	1		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				1
-----															
SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792						
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	22 1	381 3	N	N	2				3
							2 9								
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	22 1	394 3	N	N	-0-	1	1		2
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	388 3	N	N	2	1	1		3
							2 9								
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	362 3	N	N	1	1	1		3
							1 9								
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	22 1	363 3	N	N	1	2	1		2
							1 9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				2
-----															
CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264						
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	N	-0-				6
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	N	-0-				6
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	N	-0-				6
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	N	-0-				6
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	N	-0-				6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	2			4
						2	9							
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	N	1	2	1	3
						1	9							
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	3	2	1	4
						3	9							
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	2	2	1	4
						2	9							
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	33	1	542	3	N	2	3	1	3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820														
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	31	1	550	3	N	2			4
						2	9							
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	32	1	573	3	N	2	2	1	4
						2	9							
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	N	2	2	1	4
						2	9							
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	2	2	1	4
						2	9							
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	33	1	546	3	N	3	4	1	3
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298														
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	-0-			1
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-			1
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	N	-0-			1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-			1
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	37	1	533	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550														
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	3	N	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692														
06	720 X	709	-0-	-11	-0-	42	1	666	3	N	1			2
						1	9							
07	744 X	728	-0-	-16	-0-	44	1	684	3	N	-0-			2
08	744 X	726	-0-	-18	-0-	45	1	681	3	N	-0-			2
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	3	N	-0-			2
10	744 X	709	-0-	-35	-0-	46	1	663	3	N	-0-			2
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790														
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
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-				-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956														
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	15 1	113 2	Y	-0-				-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	Y	-0-				-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	-0-				-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	Y	-0-				-0-
*10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666														
06		390 N	312	-0-	-78	-0-	20 1	292 3	N	-0-	1 1			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	372 3	N	1				1
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 9							
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	N	-0-	1 1			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	25 1	355 3	N	1				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068														
06		1110 N	797	-0-	-313	-0-	49 1	748 3	Y	-0-				1
07		1023 N	940	-0-	-83	-0-	56 1	884 3	Y	-0-				1
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	46 1	901 3	Y	-0-	1 1			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	44 1	878 3	Y	-0-				-0-
*10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	921 3	Y	1				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				1
-----														
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248														
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	165 1	1261 2	Y	-0-				-0-
07		1488 N	1264	-0-	-224	-0-	146 1	1118 2	Y	-0-				-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	156 1	1244 2	Y	-0-				-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	165 1	1303 2	Y	-0-				-0-
*10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	170 1	1322 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	1	2
						1	9					
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	1	2
						1	9					
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	1	2
						1	9					
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	2	2
						2	9					
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	22	1	437	3	N	1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748												
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	21	1	259	2	N	1	4
						1	9					
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	19	1	231	2	N	-0-	4
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	-0-	4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-	4
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130												
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668												
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	N	3	15
						3	9					
07	837 N	738	-0-	-99	-0-	65	1	672	3	N	1	16
						1	9					
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	3	13
						3	9				6	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	N	1	14
						1	9					
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	55	1	589	3	N	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594												
06	930 N	823	-0-	-107	-0-	75	1	745	3	N	3	17
						3	9					
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	69	1	706	3	N	1	18
						1	9					
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	64	1	629	3	N	3	14
						3	9				7	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	N	1	15
						1	9					
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	80	1	845	3	N	1	16
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	49 1	616 2	N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69 1	877 2	N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54 1	659 2	N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	604 2	N	-0-			-0-
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	43 1	599 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

06	390 N	374	-0-	-16	-0-	27 1	347 2	N	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	25 1	319 2	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	N	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	22 1	307 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	570 N	475	-0-	-95	-0-	29 1	446 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	469	-0-	-182	-0-	28 1	441 3	Y	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	517 3	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	355	-0-	-110	-0-	17 1	338 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	60 1	1070 3	N	4			8
						4 9						
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61 1	1105 3	N	3	4 1		7
						3 9						
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	54 1	959 3	N	3	3 1		7
						3 9						
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63 1	1066 3	N	4	3 1		8
						4 9						
10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	64 1	1054 3	N	4	7 1		5
						4 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			1
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-			1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270					
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	34	1	602	3	N	3			5
						3	9							
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	34	1	615	3	N	1	2	1	4
						1	9							
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	N	2	2	1	4
						2	9							
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	594	3	N	3	2	1	5
						3	9							
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	N	2	4	1	3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1142	3	N	5			21
						6	9							
07	1333 N	925	-0-	-408	-0-	82	1	843	3	N	-0-			21
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	N	4	8	1	17
						4	9							
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	N	1			18
						1	9							
10	930 N	671	-0-	-259	-0-	58	1	612	3	N	1			19
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
-----														
SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792					
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	N	1			2
						1	9							
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	3	N	-0-	1	1	1
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	2	1	1	2
						2	9							
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	3	N	-0-	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1020 N	500	-0-	-520	-0-	58	1	442	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	312	-0-	-556	-0-	36	1	276	2	Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	Y	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-			-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	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

06	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-			1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1	1
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			1
										N	NO RPT			1

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	3			12
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	3	9	71	1	N	1			13
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	1	9	69	1	N	3	5	1	11
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3	9	57	1	N	1			12
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	1	9	59	1	N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	796	3	N	6	11	1	3
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	7	9	173	1	N	4			7
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	9	28	1	N	2			9
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	2	9	35	1	N	1	8	1	2
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	1	9	48	1	N	20			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT			22

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	2			5
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	2	9	39	1	N	1	2	1	4
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1	9	40	1	N	3	2	1	5
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	3	9	39	1	N	2	2	1	5
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	2	9	41	1	N	2	4	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3

-----													
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		8028	RRCID ->	217511	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	8729 - 9034	
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 AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	20 1	150 2	Y		-0-		-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	19 1	144 2	Y		-0-		-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 2	Y		-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	146 2	Y		-0-		-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	16 1	124 2	Y		-0-		-0-
11		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	
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	105 1	1675 3	N		2		6
							2 9						
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	111 1	1736 3	N		2		8
							2 9						
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	108 1	1638 3	N		-0-		8
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	108 1	1554 3	N		-0-		8
10		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	109 1	1580 3	N		-0-		8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		8
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		5	RRCID ->	217526	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6594 - 6982	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N		-0-		1
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N		-0-		1
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N		-0-		1
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N		-0-	1 1	-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	106 3	N		1		1
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		1
-----													
MAYER RANCH "AA"		WELL #:		2503	RRCID ->	217527	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	6574 - 6956	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N		1	1 1	1
							1 9						
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	90 1	254 3	N		1	1 1	1
							1 9						
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	N		2	1 1	2
							2 9						
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N		-0-	1 1	1
10		341 N	256	-0-	-85	-0-	12 1	243 3	N		1	1 1	1
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		1
-----													
SHURLEY RR 1A		WELL #:		4	RRCID ->	217528	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5598 - 7334	
06		480 N	381	-0-	-99	-0-	20 1	360 3	N		1		3
							1 9						
07		434 N	379	-0-	-55	-0-	20 1	359 3	N		-0-	1 1	2
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	376 3	N		2	1 1	3
							2 9						
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	328 3	N		1	1 1	3
							1 9						
10		372 N	330	-0-	-42	-0-	19 1	310 3	N		1	2 1	2
							1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-			1
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-			1
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	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														
06	1110 N	976	-0-	-134	-0-	39	1	930	3	N	6	11	1	3
						7	9							
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	185	1	946	3	N	3			6
						3	9							
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	N	3			9
						3	9							
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	3	N	-0-	8	1	1
10	1147 N	887	-0-	-260	-0-	46	1	841	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000														
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	53	1	1058	3	N	3	3	1	5
						3	9							
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	156	1	1082	3	N	4	3	1	6
						4	9							
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	N	3	3	1	6
						3	9							
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	N	4	6	1	4
						4	9							
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	51	1	1018	3	N	5	3	1	6
						6	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----														
MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820														
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			1
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	4			5
						4	9							
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	2	1	3
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	2	1	1
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914					
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
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	17	1	335	3	N	1	1	2
						1	9						
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	120	1	348	3	N	1	1	2
						1	9						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	1	1	2
						1	9						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	1	2	1
						1	9						
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	13	1	258	3	N	2	1	2
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----													
WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	-0-		1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-		1
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	N	-0-		1
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-		1
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528					
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837					
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	2		4
						2	9						
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	601	3	N	2	2	4
						2	9						
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	2	2	4
						2	9						
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	2	2	4
						2	9						
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	37	1	605	3	N	3	4	3
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	73	1	1073	3	N	-0-	1	1	1
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	83	1	1235	3	N	1			2
						1	9							
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	3	N	-0-	1	1	1
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	76	1	1089	3	N	1			2
						1	9							
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	78	1	1129	3	N	-0-	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
														1
-----														
CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106														
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-			-0-
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948														
06	810 N	337	-0-	-473	-0-	18	1	318	3	N	1			3
						1	9							
07	713 N	350	-0-	-363	-0-	18	1	332	3	N	-0-	1	1	2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	19	1	317	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924														
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530														
06	510 N	368	-0-	-142	-0-	34	1	334	3	N	-0-			4
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	37	1	357	3	N	-0-			4
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	-0-			4
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	N	-0-			4
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	3	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512														
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	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				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993				
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
06	540 N	358	-0-	-182	-0-	17 1	340 3	N	1	1 1			2
07	496 N	121	-0-	-375	-0-	1 9	115 3	N	-0-	1 1			1
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	N	2	1 1			2
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2 9	507 3	N	2	2 1			2
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25 1	262 3	N	1	1 1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT				2
-----													
SHURLEY RR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826				
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	30 1	537 3	N	2				4
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	2 9	623 3	N	1	2 1			3
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	35 1	694 3	N	3	2 1			4
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1 9	605 3	N	3	2 1			5
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	39 1	597 3	N	2	4 1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT				3
-----													
MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024				
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	26 1	508 3	N	1	1 1			2
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	1 9	508 3	N	2	1 1			3
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1	471 3	N	1	1 1			3
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	2 9	463 3	N	2	3 1			2
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	23 1	484 3	N	2	1 1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT				3
-----													
MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358				
06	1320 N	1184	-0-	-136	-0-	60 1	1124 2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1 9	1108 2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	25 1	1091 2	Y	-0-				-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56 1	1010 2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	51 1	1008 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT				-0-
-----													
MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478				
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65 1	1229 2	Y	-0-				-0-
07	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	64 1	1178 2	Y	-0-				-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	62 1	1219 2	Y	-0-				-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59 1	1176 2	Y	-0-				-0-
*10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61 1	1226 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	60 N	37	-0-	-23	-0-		2 1	35 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	34	-0-	-28	-0-		2 1	32 3	N	-0-	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	N	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3	N	-0-	-0-	
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	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				
06	600 N	85	-0-	-515	-0-		85 3		N	-0-	-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-	-0-	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 3		N	-0-	-0-	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3		N	-0-	-0-	
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-	-0-	
11	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				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-	
07	279 N	190	-0-	-89	-0-		190 3		N	-0-	-0-	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3		N	-0-	-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 3		N	-0-	-0-	
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080				
06	600 N	581	-0-	-19	-0-		581 3		N	-0-	-0-	
07	651 N	516	-0-	-135	-0-		516 3		N	-0-	-0-	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 3		N	-0-	-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 3		N	-0-	-0-	
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862		
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
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494		
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	1
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	1
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-	1
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y	1	2
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	1 9				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	NO RPT	2
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	467 3		N	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	-0-
10	682 N	570	-0-	-112	-0-	570 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170		
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	224 1	138 3	N	-0-	-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	232 1	147 3	N	-0-	-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	232 1	136 3	N	-0-	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	223 1	134 3	N	-0-	-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	230 1	129 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-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		
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41 1	814 3	N	2	3 1
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	2 9				
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	273 1	837 3	N	4	3 1
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	4 9				
*10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	41 1	824 3	N	4	3 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9				
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	38 1	776 3	N	3	5 1
*10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	3 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 1	861 3	N	4	3 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1					1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					1
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924								
06	1140 N	895	-0-	-245	-0-	43	1	849	3	N	3	3	1			4
07	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	50	1	1013	3	N	4	3	1			5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1	1052	3	N	4	3	1			6
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	993	3	N	4	6	1			4
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	4	3	1			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	3	Y	5	8	1		2
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	3	Y	4				6
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	812	3	Y	3				9
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	-0-	8	1		1
10	1209 N	646	-0-	-563	-0-	34	1	612	3	Y	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066						
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAWYER 144		WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAWYER 144		WELL #: 10		RRCID -> 218890		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191						
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	52	1	1263	3	Y	5	11	1		3
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	4				7
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	3	Y	8	1	8		14
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1128	3	Y	7	19	1		2
10	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	61	1	1120	3	Y	17				19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT				19
CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID -> 218892		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134						
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	5	1	282	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-				-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	6	1	282	3	Y	-0-				-0-
11	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						
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	31	1	582	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	2	Y	-0-				-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-				-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	27	1	539	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218897		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826			
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		
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	57 1	3	768 3	N	3	3 1	6
						3 9						
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	60 1	3	769 3	N	3	3 1	6
						3 9						
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	57 1	3	733 3	N	2	3 1	5
						2 9						
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	48 1	3	637 3	N	1	2 1	4
						1 9						
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	49 1	3	670 3	N	2	2 1	4
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 303S		RRCID -> 218904		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943			
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	3	356 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	7 1	3	361 3	Y	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	7 1	3	361 3	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7 1	3	346 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	8 1	3	358 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 219020		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562			
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1	3	562 3	N	1		2
						1 9						
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	3	539 3	N	-0-		2
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35 1	3	534 3	N	-0-		2
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	3	510 3	N	-0-		2
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	34 1	3	490 3	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----												
FIELDS 14		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	3	98 3	N	-0-		-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	10 1	3	92 3	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	3	83 3	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	3	80 3	N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	3	79 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026			
06	2940 X	2625	-0-	-315	-0-	213 1	3	2412 3	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	209 1	3	2409 3	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	230 1	3	2538 3	Y	-0-		-0-
09	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	225 1	3	2291 3	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2279	-0-	-635	-0-	217 1	3	2062 3	Y	-0-		-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128			
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-		-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	3 1	78 3	Y	-0-		2 1			-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6 1	133 3	Y	1					1
							1 9								
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-					1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	-0-		1 1			-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068						
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950						
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	35 1	694 3	N	2	2 1				3
							2 9								
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	36 1	730 3	N	2	2 1				3
							2 9								
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	715 3	N	3	2 1				4
							3 9								
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34 1	688 3	N	3	4 1				3
							3 9								
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	36 1	728 3	N	3	2 1				4
							3 9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					4
-----															
MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928						
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7 1	136 3	N	-0-					1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-					1
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	1	1 1				1
							1 9								
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
-----															
FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786						
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 3	N	-0-					3
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 3	N	-0-					3
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 3	N	-0-					3
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31 1	286 3	N	-0-					3
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29 1	291 3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					3
-----															
CANYON RANCH 126		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034						
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532 3		N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515 3		N	-0-					-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219189		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246		
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
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	277 3	Y	4 4 1	5
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	287 3	Y	5 6 1 1 8	3
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	Y	4 4 1	3
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	275 3	Y	5 3 1	5
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	18 1	282 3	Y	6 6 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT	5
-----										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219207		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY RR 4C		WELL #: 2		RRCID -> 219318		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772		
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41 1	727 3	N	2	5
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41 1	733 3	N	1 2 1	4
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42 1	737 3	N	3 2 1	5
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39 1	671 3	N	2 2 1	5
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	41 1	673 3	N	2 4 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	3
-----										
SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	364 3	N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	N	-0-	-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	355 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210		
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	98 1	976 3	Y	6 5 1	2
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	195 1	1013 3	Y	4 4 1	2
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	113 1	935 3	Y	4 3 1	3
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	101 1	969 3	Y	3 4 1	2
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	70 1	1065 3	Y	3 4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT	1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148		
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
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014		
06	1050 N	768	-0-	-282	-0-	39 1	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	600	-0-	-423	-0-	31 1	Y	-0-	-0-	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-	-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-	-0-	
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272		
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	3	2 1	
						3 9				
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	2	2 1	
						2 9				
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	1	1 1	
						1 9				
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	1	1 1	
						1 9				
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	23 1	Y	-0-	1 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044		
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	110 1	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	110 1	Y	-0-	-0-	
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-	-0-	
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	-0-	-0-	
10	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	121 1	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	42 1	N	7	4 1	
						8 9				
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	39 1	N	6	6 1	
						7 9				
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	38 1	N	6	6 1	
						7 9				
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41 1	N	5	7 1	
						6 9				
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	43 1	N	6	5 1	
						7 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2070 X	1354	-0-	-716	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-
07	2139 X	1314	-0-	-825	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-
08	2108 X	1637	-0-	-471	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-
09	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	87	1	1803	2	Y	-0-
*10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT
-----											
WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548			
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-
07	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	67	1	1398	2	Y	-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	64	1	1332	2	Y	-0-
10	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	3	N	1
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	N	1
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	1
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	1
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	170	3	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724			
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	1
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	1
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	1
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	32	1	601	3	N	4	2	1	5
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	28	1	590	3	N	2	3	1	4
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	3	3	1	4
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	3	4	1	3
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	N	4	3	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			4
-----														
MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850						
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	28	1	434	3	N	-0-			-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
11	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						
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	46	1	455	3	Y	4	3	1	1
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	147	1	460	3	Y	2	2	1	1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	3	2	1	2
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	450	3	Y	1	2	1	1
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	31	1	472	3	Y	2	2	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			1
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200						
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	41	1	778	3	N	7	4	1	8
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	N	6	6	1	8
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	6	6	1	8
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	780	3	N	6	7	1	6
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	46	1	791	3	N	7	6	1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219554		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072				
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	
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	342	3	N	4	2 1	4
						4	9						
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	1	2 1	3
						1	9						
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	2	2 1	3
						2	9						
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	3	3 1	3
						3	9						
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	341	3	N	2	2 1	3
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516				
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	2	N	-0-		-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-		-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WARD, RC		WELL #: 7		RRCID -> 219580		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056				
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	1		3
						1	9						
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	463	3	N	-0-		3
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	-0-		3
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-		3
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	23	1	437	3	N	1	3 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
SHURLEY 166		WELL #: 18		RRCID -> 219581		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986				
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	3	Y	-0-	1 1	1
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	122	1	312	3	Y	-0-		1
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	22	1	294	3	Y	-0-		-0-
11	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				
06	1942 N	1558	-0-	-384	-0-	79	1	1479	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	78	1	1450	2	Y	-0-		-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	Y	-0-		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	-0-		-0-
*10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 147		WELL #: 20		RRCID -> 219721		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943				
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-		-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5 N		3	-0-	-2		3	3		Y	-0-					-0-
07		4 N		1	-0-	-3		1	3		Y	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966																	
06		690 N		690	-0-	-0-		35	1	655	3	N	-0-		1	1	1
07		870 N		870	-0-	-0-		227	1	642	3	N	1				2
								1	9								
08		653 N		653	-0-	-0-		33	1	619	3	N	1		1	1	2
								1	9								
09		617 N		617	-0-	-0-		32	1	585	3	N	-0-		1	1	1
*10		630 N		630	-0-	-0-		31	1	598	3	N	1		1	1	1
								1	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146																	
06		300 N		298	-0-	-2		20	1	277	3	N	1		1	1	2
								1	9								
07		310 N		289	-0-	-21		21	1	267	3	N	1		1	1	2
								1	9								
08		289 N		289	-0-	-0-		21	1	267	3	N	1		1	1	2
								1	9								
09		276 N		276	-0-	-0-		19	1	256	3	N	1		1	1	2
								1	9								
10		279 N		234	-0-	-45		16	1	218	3	N	-0-		1	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130																	
06		479 N		479	-0-	-0-		30	1	449	3	N	-0-				-0-
07		496 N		495	-0-	-1		31	1	464	3	N	-0-				-0-
08		494 N		494	-0-	-0-		32	1	462	3	N	-0-				-0-
09		1242 N		1242	-0-	-0-		81	1	1161	3	N	-0-				-0-
*10		1690 N		1690	-0-	-0-		110	1	1580	3	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960																	
06		196 N		196	-0-	-0-		12	1	184	3	N	-0-				-0-
07		205 N		205	-0-	-0-		13	1	192	3	N	-0-				-0-
08		205 N		205	-0-	-0-		13	1	192	3	N	-0-				-0-
09		242 N		242	-0-	-0-		16	1	226	3	N	-0-				-0-
*10		339 N		339	-0-	-0-		22	1	317	3	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032																	
06		450 N		370	-0-	-80		24	1	346	3	N	-0-				-0-
07		403 N		355	-0-	-48		22	1	333	3	N	-0-				-0-
08		353 N		353	-0-	-0-		23	1	330	3	N	-0-				-0-
09		341 N		341	-0-	-0-		22	1	319	3	N	-0-				-0-
*10		348 N		348	-0-	-0-		23	1	325	3	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5202 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	99 1	69 3	Y	-0-		1
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3	Y	-0-		-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5136 - 6184	
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	24 1	240 3	Y	2	2 1	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	126 1	246 3	Y	2	1 1	1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29 1	236 3	Y	1	1 1	1
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24 1	227 3	Y	1	1 1	1
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	16 1	239 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5238 - 6368	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 3	Y	-0-		1
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	84 1	144 3	Y	-0-		1
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	7 1	135 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5586 - 7026	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6160 - 6924	
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 5176 - 7570	
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	61 1	901 3	N	1	1 1	1
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	65 1	975 3	N	-0-		1
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	64 1	926 3	N	1	1 1	1
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	64 1	920 3	N	-0-		1
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	64 1	924 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 185		WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220		
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
06	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	86 1	1266 3	N	1	1 1	2
						1 9					
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	88 1	1305 3	N	-0-		2
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	87 1	1253 3	N	-0-	1 1	1
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80 1	1149 3	N	1		2
						1 9					
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	84 1	1215 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424		
06	870 N	21	-0-	-849	-0-	1 1	19 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
07	527 N	355	-0-	-172	-0-	15 1	340 3	Y	-0-		1
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	42 1	969 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	37 1	716 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636		
06	1320 X	893	-0-	-427	-0-	39 1	853 3	Y	1	2 1	3
						1 9					
07	1364 X	952	-0-	-412	-0-	40 1	911 3	Y	1		4
						1 9					
08	1364 X	882	-0-	-482	-0-	36 1	846 3	Y	-0-	3 1	1
09	1290 X	854	-0-	-436	-0-	40 1	813 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	961 X	881	-0-	-80	-0-	43 1	838 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277		
06	720 N	577	-0-	-143	-0-	45 1	530 3	Y	2	4 1	1
						2 9					
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	50 1	615 3	Y	1		2
						1 9					
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42 1	557 3	Y	2		4
						2 9					
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44 1	616 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	48 1	655 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740		
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	9 1	113 2	N	-0-		-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	9 1	112 2	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	129	-0-	-21	-0-		9 1	120 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-		9 1	114 3	Y	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-		8 1	109 3	Y	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-		9 1	110 3	Y	-0-			-0-
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-		10 1	119 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586														
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-		27 1	349 2	N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-		29 1	361 2	N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-		29 1	357 2	N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-		25 1	345 2	N	-0-			-0-
10		403 N	377	-0-	-26	-0-		25 1	352 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480														
06		990 N	921	-0-	-69	-0-		42 1	879 2	Y	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-		42 1	866 2	Y	-0-			-0-
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-		41 1	866 2	Y	-0-			-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-		41 1	863 2	Y	-0-			-0-
*10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		51 1	1044 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042														
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-		6 1	95 3	Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 3	Y	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940														
06		150 N	108	-0-	-42	-0-		5 1	102 3	N	1	1 1		1
								1 9						
07		155 N	118	-0-	-37	-0-		5 1	112 3	N	1	1 1		1
								1 9						
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-		3 1	55 3	N	1	1 1		1
								1 9						
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-		6 1	114 3	N	1	1 1		1
								1 9						
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-		7 1	128 3	N	1	1 1		1
								1 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----														
VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258														
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-		10 1	95 3	Y	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-		11 1	97 3	Y	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-		11 1	97 3	Y	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		11 1	99 3	Y	-0-			-0-
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-		12 1	108 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220098		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962			
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
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	61 1	828 3	N	3	3 1		6
						3 9						
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	61 1	783 3	N	3	3 1		6
						3 9						
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60 1	780 3	N	2	3 1		5
						2 9						
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	739 3	N	1	2 1		4
						1 9						
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	55 1	749 3	N	2	2 1		4
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972			
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	167 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	154 1	179 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	341 N	174	-0-	-167	-0-	8 1	165 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400			
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	43 1	539 2	N	-0-			1
						18 1	227 2	N	-0-			1
07	1395 N	245	-0-	-1150	-0-	63 1	766 2	N	-0-			1
						54 1	692 2	N	-0-			1
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	54 1	684 2	N	-0-			1
						54 1	684 2	N	-0-			1
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
								N	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264			
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	44 1	823 2	Y	-0-			-0-
						45 1	830 2	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	834 2	Y	-0-			-0-
						41 1	813 2	Y	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	40 1	801 2	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-							-0-
												-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768			
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	15 1	183 2	N	-0-			-0-
						15 1	187 2	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	15 1	185 2	N	-0-			-0-
						14 1	176 2	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	182 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-							-0-
												-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570			
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	53 1	1113 2	Y	-0-			-0-
						55 1	1135 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	53 1	1123 2	Y	-0-			-0-
						52 1	1087 2	Y	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	51 1	1045 2	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-							-0-
												-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736				
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
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	17	1	235	3	N	1	1	2
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	1	9	157	3	N	1	1	2
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-	1	1
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	9	220	3	N	1	1	1
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1			N	NO RPT		1
						1	9						
MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880				
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	31	1	424	3	N	1	1	3
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1	9	492	3	N	3	2	4
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	9	480	3	N	1	2	3
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	1	1	3
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	1	9	461	3	N	1	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1			N	NO RPT		3
						1	9						
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220140		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884				
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	18	1	354	3	N	1	1	2
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	1	9	348	3	N	1	1	2
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	1	1	2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	9	395	3	N	2	2	2
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	19	1	263	3	N	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
						13	1						
						1	9						
MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220146		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930				
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	N	2	2	4
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	2	9	540	3	N	2	2	4
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	N	2	2	4
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	2	9	536	3	N	1	2	3
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	44	1	494	3	N	1	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1			N	NO RPT		3
						1	9						
						36	1						
						1	9						
WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220149		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256				
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	23	1	480	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	2	Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-		-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	2263	-0-	-47	-0-	139	1	2124	3	Y	-0-	1
07	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	133	1	2110	3	Y	1	2
						1	9					
08	2356 X	2267	-0-	-89	-0-	110	1	2157	3	Y	-0-	2 1
09	2280 X	2154	-0-	-126	-0-	103	1	2050	3	Y	1	-0-
						1	9					1
10	2325 X	2189	-0-	-136	-0-	108	1	2081	3	Y	-0-	1
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220163		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046				
06	960 N	881	-0-	-79	-0-	54	1	826	3	Y	1	1
						1	9					
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	Y	-0-	1
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	Y	-0-	1 1
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	47	1	903	3	Y	1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172				
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784				
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	30	1	403	3	N	1	1 1
						1	9					3
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	31	1	402	3	N	1	1 1
						1	9					3
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	1	1 1
						1	9					3
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	-0-	1 1
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	1	1 1
						1	9					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164				
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	16	1	319	3	N	-0-	1 1
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	3	N	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1	1
						1	9					
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	16	1	287	3	N	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346				
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		
06	2850 X	2445	-0-	-405	-0-	121 1	2302 3	N	20	11 1	1 8	24
07	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	22 9	2526 3	N	17	17 1		24
08	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	19 9	2506 3	N	17	17 1		24
09	2640 X	2572	-0-	-68	-0-	122 1	2418 3	N	19	23 1	2 8	18
10	2697 X	2563	-0-	-134	-0-	19 9	2400 3	N	22	17 1	1 8	22
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	133 1		N	NO RPT			22
						21 9						
						24 9						
-----												
SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824				
06	14B2 EXT	30	-0-	30	272	30 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	303	31 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	32	-0-	32	335	32 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	365	30 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	395	30 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT			-0-
-----												
FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062				
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	282 1	1083 2	Y	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	265 1	918 2	Y	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	281 1	1081 2	Y	-0-			-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	273 1	1052 2	Y	-0-			-0-
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	277 1	1033 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	79 1	96 3	Y	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	79 1	652 3	Y	4	2 1		2
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	4 9	531 3	Y	2	3 1		1
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55 1	455 3	Y	2	2 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			1
-----												
SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID -> 220240		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290				
06	960 N	694	-0-	-266	-0-	34 1	660 3	N	-0-	1 1		-0-
07	837 N	621	-0-	-216	-0-	32 1	589 3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	N	1			1
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1 9	352 3	N	3			4
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	18 1	573 3	N	-0-	3 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 36		WELL #: 14		RRCID -> 220258		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610			
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
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	39 1	582 3	Y	-0-	1 1	1
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	39 1	610 3	Y	-0-		1
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	584 3	Y	1	1 1	1
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41 1	571 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1	606 3	Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386			
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	64 1	642 3	Y	3	3 1	1
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	3 9	657 3	Y	3	3 1	1
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	3 9	631 3	Y	3	2 1	2
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3 9	619 3	Y	1	2 1	1
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 9	654 3	Y	2	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 1		Y	2	2 1	1
-----											
KELLY 124		WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436			
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	39 1	847 3	Y	2	2 1	3
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	2 9					
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38 1	867 3	Y	-0-		3
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36 1	837 3	Y	-0-	2 1	1
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	39 1	794 3	Y	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 1	-0-
-----											
KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		4
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		4
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		4
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		4
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302			
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33 1	497 3	Y	-0-		-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38 1	608 3	Y	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 3	Y	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	Y	-0-		-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CAUTHORN 16		WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640	
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
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	49 1	354 3	Y	-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	51 1	351 3	Y	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	51 1	367 3	Y	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	49 1	347 3	Y	-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	52 1	373 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486	
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	34 1	735 3	Y	2
						2 9			2 1
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	36 1	823 3	Y	-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	58 1	1352 3	Y	-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45 1	917 3	Y	7
						8 9			4 1
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63 1	1228 3	Y	4
						4 9			4 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SHURLEY 36		WELL #: 13		RRCID -> 220498		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764	
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	31 1	468 3	Y	1
						1 9			1 1
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	31 1	482 3	Y	1
						1 9			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y	-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	396 3	Y	-0-
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	31 1	418 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	121 1	319 3	Y	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	167 1	924 3	Y	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	129 1	711 3	Y	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	24 1	103 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384	
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	29 1	549 2	Y	-0-
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	28 1	527 2	Y	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26 1	516 2	Y	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 118		WELL #: 23		RRCID -> 220527		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226				
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
06		319 N	319	-0-	-0-		14 1	304 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
07		328 N	328	-0-	-0-		12 1	274 3	Y	38			40
							42 9						
08		444 N	444	-0-	-0-		11 1	262 3	Y	155	79 1		116
							171 9						
09		423 N	423	-0-	-0-		12 1	244 3	Y	152	141 1		127
							167 9						
*10		501 N	501	-0-	-0-		14 1	270 3	Y	197	160 1		164
							217 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			164
-----													
MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904				
06		143 N	143	-0-	-0-		7 1	135 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		310 N	161	-0-	-149		8 1	153 3	N	-0-			1
08		175 N	175	-0-	-0-		8 1	167 3	N	-0-			1
09		150 N	150	-0-	-0-		7 1	142 3	N	1	1 1		1
							1 9						
10		155 N	151	-0-	-4		7 1	144 3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315				
06		1438 N	1438	-0-	-0-		91 1	1343 2	Y	4	7 1		3
							4 9						
07		1428 N	1428	-0-	-0-		91 1	1331 2	Y	5			8
							6 9						
08		1404 N	1404	-0-	-0-		92 1	1309 3	Y	3	7 1		4
							3 9						
09		1352 N	1352	-0-	-0-		87 1	1259 3	Y	5	7 1		2
							6 9						
*10		1373 N	1373	-0-	-0-		85 1	1282 3	Y	5			7
							6 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
-----													
MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108				
06		428 N	428	-0-	-0-		26 1	402 3	Y	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-		27 1	426 3	Y	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-		20 1	402 3	Y	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-		22 1	440 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	432	-0-	-33		21 1	411 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468				
06		1470 N	1426	-0-	-44		1426 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1460	-0-	-28		1460 3		N	-0-			-0-
08		1454 N	1454	-0-	-0-		1454 3		N	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-		1399 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1434	-0-	-23		1434 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478		
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
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50 1	764 3	Y	1	1
						1 9				
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	50 1	786 3	Y	-0-	1
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	786 3	Y	-0-	1 1
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	Y	-0-	-0-
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	37 1	721 3	Y	1	1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220541		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840		
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	32 1	438 3	N	2	2 1
						2 9				3
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39 1	505 3	N	3	2 1
						3 9				4
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38 1	488 3	N	1	2 1
						1 9				3
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	57 1	750 3	N	2	2 1
						2 9				3
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	51 1	705 3	N	1	1 1
						1 9				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
WILSON, DUKE 173		WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002		
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	12 1	171 3	N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	N	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770		
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62 1	897 3	N	-0-	-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	68 1	922 3	N	-0-	-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	59 1	840 3	N	-0-	-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60 1	836 3	N	1	1 1
						1 9				-0-
10	992 N	791	-0-	-201	-0-	53 1	738 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626		
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	27 1	315 3	Y	1	2 1
						1 9				1
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	26 1	317 3	Y	-0-	1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	313 3	Y	1	2
						1 9				
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21 1	294 3	Y	1	2 1
						1 9				1
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	21 1	295 3	Y	1	2 1
						1 9				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	32	1	378	3	Y	2	3	1			1
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	2	9									1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					2
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	1					1
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	1	9									-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

06	390 N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	25	1	311	3	Y	1					1
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	9									2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	1					1
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	1	9									-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
						22	1	300	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									-0-

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

06	360 N	297	-0-	-63	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			1
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	2	9									2
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	1					3
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1	9									1
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	10	1	226	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-			1
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	34	1	427	2	N	-0-			1
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	N	-0-			1
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1240	2	N	-0-			1
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	315	1	1017	3	N	3	10	1	5
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	220	1	1005	3	N	2			7
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	290	1	995	3	N	1			8
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	N	-0-	5	1	3
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	271	1	1004	3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

06	210 N	192	-0-	-18	-0-	17	1	174	3	Y	1	1	1	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	113	1	176	3	Y	1	1	1	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	2	1	1	1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	11	1	162	3	Y	1	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	3	2	1	1
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	1	1	1	1
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	1	1	1	1
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	1	1	1	1
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			1
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			1
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WHITEHEAD 10		WELL #: 2		RRCID -> 220771		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540				
M	O	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
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	40	1	833	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	41	1	844	2	Y	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	824	-0-	-75	-0-	38	1	786	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 303		RRCID -> 220773		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828				
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	N	-0-	1
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-	1
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	1	1 1
						1	9					
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	1	1 1
						1	9					
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
MORRISS 61		WELL #: 4		RRCID -> 220784		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502				
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	4 1
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1 1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520				
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	1	5 1
						1	9					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	8	8
						9	9					
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	4	8 1
						4	9					4
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	8	11 1
						9	9					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MITTEL, BEN		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976				
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-	-0-
11	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					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 5160 - 6230			
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
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	13	1	325	3	Y	2	4 1	1
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	2	9	14	1	Y	1		2
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	Y	1		3
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	Y	-0-	3 1	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	1	9	17	1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 5212 - 6705			
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	45	1	670	3	Y	2	2 1	3
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	2	9	44	1	Y	1		4
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	1	9	41	1	Y	3	4 1	3
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	3	9	45	1	Y	3	4 1	2
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	3	9	49	1	Y	5	5 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT		2
-----													
SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5276 - 6672			
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1 1	1
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	387	3	Y	-0-		1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	1	1 1	1
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	Y	-0-	1 1	-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5064 - 6368			
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	21	1	206	3	Y	1	1 1	-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	1	9	21	1	Y	1	1 1	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	41	1	Y	2	1 1	1
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2	9	45	1	Y	2	2 1	1
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2	9	28	1	Y	2	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		1
-----													
KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 4938 - 6292			
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	954	3	Y	2	4 1	1
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	9	72	1	Y	1		2
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1	9	64	1	Y	2		4
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	2	9	53	1	Y	3	5 1	2
10	961 N	884	-0-	-77	-0-	3	9	60	1	Y	4	5 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUNT 24		WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378		
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
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35 1	269 2	Y	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36 1	276 2	Y	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34 1	267 2	Y	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33 1	260 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	34 1	261 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JONES 118		WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286		
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	7 1	159 3	Y	1 1 1	1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	102 1	142 3	Y	-0-	1
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17 1	401 3	Y	7 1 1 1 8	6
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8 9	745 3	Y	-0-	2
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	36 1	980 3	Y	1 4 1 2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
-----										
CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426		
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 3		Y	-0-	4
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 3		Y	-0-	4
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	4
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-	4
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 3		Y	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096		
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	20 1	203 3	Y	1 1 1	-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	1 9	207 3	Y	1 1 1	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	200 3	Y	2 1 1	1
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2 9	193 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	20 1	183 3	Y	1 1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902		
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	23 1	345 3	Y	-0-	1 1
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	22 1	350 3	Y	1	2
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 9	338 3	Y	-0-	1 1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1	329 3	Y	-0-	1 1
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	343 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	202	1	875	3	Y	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	151	1	845	3	Y	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	Y	1			1
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	144	1	839	3	Y	7	7	1	1
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	175	1	884	3	Y	6			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-			-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

06	990 N	737	-0-	-253	-0-	106	1	631	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	715	-0-	-277	-0-	97	1	618	3	Y	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	193	1	671	3	Y	1			1
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	179	1	622	3	Y	4	4	1	1
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	115	1	626	3	Y	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-			-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

06	900 N	888	-0-	-12	-0-	69	1	817	2	Y	2			9
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	75	1	833	2	Y	1	8	1	2
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	823	3	Y	2			4
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	Y	2			6
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	73	1	800	3	Y	3			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610		
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
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	-0-	-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 1	388 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35 1	355 3	Y	-0-	-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33 1	317 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478			
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	97 1	1446 2	Y	4	8 1	4
07	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	99 1	1437 2	Y	4		8
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	106 1	1509 3	Y	4	7 1	5
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	98 1	1413 3	Y	5	8 1	2
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	93 1	1402 3	Y	6		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220916		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350			
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	Y	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28 1	586 2	Y	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	-0-		-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28 1	567 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
06	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	102 1	1388 3	N	6	5 1	10
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	109 1	1400 3	N	5	5 1	10
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	101 1	1298 3	N	4	5 1	9
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	91 1	1204 3	N	2	4 1	7
10	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	86 1	1187 3	N	3	3 1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176			
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	17 1	260 3	Y	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 3	Y	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	Y	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14 1	279 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706			
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	24 1	327 3	N	-0-		-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	25 1	321 3	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	312 3	N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	23 1	312 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
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
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	40 1	745 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	41 1	752 2	Y	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	759 2	Y	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	37 1	738 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776			
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	17 1	227 3	N	1	1 1		2
						1 9						
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	17 1	221 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	337 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27 1	376 3	N	1	1 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750			
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866			
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	10 1	128 3	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912			
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	45 1	174 3	N	-0-	2 1		1
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	28 1	167 3	N	1			2
						1 9						
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	43 1	182 3	N	-0-			2
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	43 1	163 3	N	-0-	1 1		1
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	31 1	141 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732			
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	162 1	82 3	N	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	149 1	22 3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	161 1	65 3	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	160 1	77 3	N	-0-			-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	162 1	81 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150					
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
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	N	N	-0-			1
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 3	N	N	-0-			1
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	N	-0-			1
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	N	-0-	1 1		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	N	1			1
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
-----														
SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952					
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	Y	-0-			63
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	Y	-0-			63
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	Y	-0-			63
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	Y	-0-			63
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	Y	-0-			63
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			63
-----														
WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490					
06		690 N	607	-0-	-83	-0-	607 3		N	N	-0-			-0-
07		682 N	634	-0-	-48	-0-	634 3		N	N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	N	-0-			-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	N	-0-			-0-
*10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020					
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	N	-0-			-0-
*10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756					
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	48 1	657 3	N	N	3	2 1		5
							3 9							
07		713 N	703	-0-	-10	-0-	51 1	650 3	N	N	2	2 1		5
							2 9							
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	49 1	634 3	N	N	1	2 1		4
							1 9							
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	46 1	614 3	N	N	2	2 1		4
							2 9							
10		713 N	683	-0-	-30	-0-	46 1	636 3	N	N	1	2 1		3
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221201		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662					
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				
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	1	1	2	
						1	9							
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	2	1	1	3
						2	9							
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	1	1	1	3
						1	9							
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	3	N	-0-	1	1	2
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	444	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484					
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	Y	-0-		-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-		-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	-0-		-0-	
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-		-0-	
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	2	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510					
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	38	1	710	2	N	-0-		-0-	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	N	-0-		-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	N	-0-		-0-	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-		-0-	
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	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					
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	2	2	1	3
						2	9							
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	28	1	554	3	N	2	2	1	3
						2	9							
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	3	2	1	4
						3	9							
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	3	4	1	3
						3	9							
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	3	2	1	4
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406					
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	55	1	1038	3	N	9	5	1	11
						10	9							
07	1116 N	854	-0-	-262	-0-	39	1	811	3	N	4	7	1	8
						4	9							
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	6	6	1	8
						7	9							
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	N	6	7	1	7
						7	9							
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	3	N	9	7	1	9
						10	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	3	N	-0-	1	1	-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	1			1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	38	3	N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
											NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920														
06	690 N	486	-0-	-204	-0-	26	1	458	3	N	2			4
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	2	9							
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	1	2	1	3
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	9							
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	1	1	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9							
						28	1	475	3	N	3	2	1	4
						3	9							
						31	1	504	3	N	1	3	1	2
						1	9							
											NO RPT			2
-----														
MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232														
06	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	142	1	2044	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	1825	-0-	-500	-0-	125	1	1700	3	N	-0-			-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	116	1	1642	3	N	7	1	1	6
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	8	9							
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	98	1	1363	3	N	8	12	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9							
						120	1	1673	3	N	9			11
						10	9							
											NO RPT			11
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224														
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	26	1	500	3	N	1	1	1	1
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	1			2
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	9							
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9							
						27	1	491	3	N	-0-	1	1	1
						26	1	504	3	N	1	1	1	1
						1	9							
											NO RPT			1
-----														
SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394														
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	11	1	273	3	N	2	3	1	1
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	114	1	284	3	N	1			2
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	13	1	275	3	N	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-	3	1	-0-
						13	1	234	3	N	-0-			-0-
											NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624			
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
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	9 1	217 3	Y	2	3 1	1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 9	143 3	Y	-0-		1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 1	104 3	Y	1		2
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	185 3	Y	3	2 1	3
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	1 9	740 3	Y	18		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	NO RPT		21
						3 9					
						41 1					
						20 9					
-----											
JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026			
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	Y	2	1 1	2
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 9	244 3	Y	1	2 1	1
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	Y	1	1 1	1
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 9	241 3	Y	2	1 1	2
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	Y	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
-----											
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271			
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500			
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61 1	725 2	Y	1		7
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	1 9	741 2	Y	2	7 1	2
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	67 1	762 3	Y	1		3
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	2 9	723 3	Y	2		5
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	58 1	738 3	Y	3		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	NO RPT		8
						3 9					
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124			
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	93 1	1363 3	N	-0-	1 1	1
07	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	95 1	1410 3	N	1		2
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1 9	1373 3	N	-0-	1 1	1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	95 1	1307 3	N	1		2
10	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	91 1	1351 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

06	900 N	883	-0-	-17	-0-	40	1	843	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	40	1	837	2	Y	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	37	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	258	1	491	3	N	3	8	1	5
						3	9							
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	102	1	504	3	N	1			6
						1	9							
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	N	-0-			6
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	451	3	N	2	5	1	3
						2	9							
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	102	1	472	3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1			1
						1	9							
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			1
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

06	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	286	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	292	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	5	3	1	5
						6	9							
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

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
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	242	3	Y	4	4 1	5
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	4	9	246	3	Y	6	7 1 1 8	3
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	4	4 1	3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	9	245	3	Y	5	3 1	5
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	240	3	Y	6	6 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT		5

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	200	3	N	1	3 1	1
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	9	178	3	N	1		2
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	-0-		2
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	9	144	3	N	-0-	1 1	1
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	91	1	88	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	1			N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	3	N	1		1
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9	53	3	N	-0-		1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		1
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1	1 1	1
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	9	49	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1			N	NO RPT		1

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	1	1 1	1
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	1	9	257	3	Y	-0-		1
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-		-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	Y	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y	1	1 1	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	1	9	532	3	Y	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	40	1	439	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
EPPS, H. C. 38		WELL #: 7		RRCID -> 222197		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	626	2	Y	2			7
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-	6	1	1
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	2	9	731	3	Y	2			3
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	2			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	688	3	Y	2			7
						2	9			Y	NO RPT			7
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872					
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	31	1	459	3	N	-0-			1
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	3	N	-0-			1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	N	-0-			1
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-			1
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	25	1	363	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222229		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832					
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-			1
07	1023 N	603	-0-	-420	-0-	38	1	565	3	N	-0-			1
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	N	-0-			1
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	N	-0-			1
*10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1212	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222235		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946					
06	420 N	59	-0-	-361	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-			-0-
11	0 N	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					
06	660 N	434	-0-	-226	-0-	21	1	412	3	N	1	1	1	2
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	1	9							
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	165	1	385	3	N	1	1	1	2
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	17	1	345	3	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9							
						16	1	328	3	N	2	2	1	2
						2	9							
						18	1	358	3	N	1	1	1	2
						1	9							
										N	NO RPT			2



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1200 N	1000	-0-	-200	-0-	61	1	938	3	Y	1
07		1209 N	984	-0-	-225	-0-	59	1	925	3	Y	1
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	3	Y	-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	3	Y	-0-
*10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	1
							1	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736												
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620												
06		930 N	919	-0-	-11	-0-	68	1	851	2	N	1
07		961 N	938	-0-	-23	-0-	70	1	868	2	N	1
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	N	1
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	1
*10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	N	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842												
06		750 N	713	-0-	-37	-0-	45	1	668	3	N	1
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	46	1	686	3	N	1
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	3	N	1
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	1
10		744 N	343	-0-	-401	-0-	22	1	321	3	N	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896												
06		600 N	558	-0-	-42	-0-	40	1	518	3	Y	-0-
07		589 N	557	-0-	-32	-0-	40	1	516	3	Y	-0-
							1	9				
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	Y	-0-
*10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400		
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
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	23 1	429 2	Y	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 2	Y	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 2	Y	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 2	Y	-0-	-0-
*10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58 1	1161 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	499 3	N	1	1 1
						1 9				
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24 1	479 3	N	1	1 1
						1 9				
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	N	1	1 1
						1 9				
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	413 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476		
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	31 1	590 2	Y	-0-	-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	32 1	587 2	Y	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	Y	-0-	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	28 1	559 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928		
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	15 1	288 3	N	1	1 1
						1 9				
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	16 1	294 3	N	-0-	1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	1	1 1
						1 9				
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	N	1	1 1
						1 9				
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	283 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164		
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	29 1	288 3	Y	3	2 1
						3 9				
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	32 1	321 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	326 3	Y	1	1 1
						1 9				
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	296 3	Y	1	1 1
						1 9				
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	18 1	268 3	Y	-0-	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546		
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
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744		
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	20 1	227 3	Y	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	Y	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	214 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	21 1	199 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858		
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3		N	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	Y	-0-	1
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18 1	422 3	Y	-0-	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 3	Y	-0-	-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890		
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	16 1	245 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	111 1	244 3	Y	-0-	1
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	Y	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	15 1	204 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208		
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3		N	-0-	-0-
07	682 N	319	-0-	-363	-0-	319 3		N	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1230 N	863	-0-	-367	-0-	863 3	N	-0-		-0-
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710			
06		930 N	858	-0-	-72	-0-	63 1	795 2	N	-0-	1
07		992 N	945	-0-	-47	-0-	70 1	875 2	N	-0-	1
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	71 1	861 2	N	-0-	1
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	67 1	848 2	N	-0-	1
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	67 1	849 2	N	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----											
WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248			
06		870 N	821	-0-	-49	-0-	37 1	784 2	Y	-0-	-0-
07		868 N	798	-0-	-70	-0-	37 1	761 2	Y	-0-	-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	41 1	871 2	Y	-0-	-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 2	Y	-0-	-0-
*10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	41 1	850 2	Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900			
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	50 1	734 3	N	-0-	1
07		930 N	814	-0-	-116	-0-	51 1	763 3	N	-0-	1
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	50 1	729 3	N	1	1
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	686 3	N	-0-	1
10		806 N	728	-0-	-78	-0-	47 1	680 3	N	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----											
WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516			
06		900 N	837	-0-	-63	-0-	38 1	799 2	Y	-0-	-0-
07		930 N	855	-0-	-75	-0-	39 1	816 2	Y	-0-	-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	Y	-0-	-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	37 1	767 2	Y	-0-	-0-
*10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	41 1	844 2	Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637			
06		600 N	504	-0-	-96	-0-	32 1	471 3	Y	1	1
07		620 N	411	-0-	-209	-0-	25 1	386 3	Y	-0-	2
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 1	496 3	Y	-0-	1
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	35 1	495 3	Y	4	4
10		403 N	1	-0-	-402	-0-	4 9		Y	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296								
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-		1 1	16	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348								
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	65 1	1237	3	N	11	6	1			13
							12 9									
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	60 1	1252	3	N	8	9	1			12
							9 9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57 1	1165	3	N	9	9	1			12
							10 9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68 1	1230	3	N	8	11	1			9
							9 9									
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	69 1	1197	3	N	11	9	1			11
							12 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222								
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	294	3	N	2	1	1			3
							2 9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	307	3	N	2	2	1			3
							2 9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	293	3	N	2	2	1			3
							2 9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	314	3	N	2	3	1			2
							2 9									
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	350	3	N	3	2	1			3
							3 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
-----																
CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124								
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75 1	353	3	N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	78 1	353	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	78 1	322	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	71 1	309	3	N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	77 1	322	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056								
06	2515	N	1580	-0-	-935	-0-	307 1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	314 1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	302 1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	295 1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	301 1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID ->	224019	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6750 - 6816	
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	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	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	
06	810 N	667	-0-	-143	-0-	63	1	604 3	Y	-0-	1	
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	93	1	858 3	Y	-0-	1	
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465 3	Y	-0-	1	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519 3	Y	-0-	1	
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	80	1	715 3	Y	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID ->	224023	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7128 - 7260	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	646 3	N	6	3 1	7
07	713 N	490	-0-	-223	-0-	22	1	465 3	N	3	4 1	6
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	596 3	N	4	4 1	6
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	627 3	N	5	6 1	5
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	610 3	N	5	4 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID ->	224133	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	5486 - 6892	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	336 3	Y	1	1 1	1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363 3	Y	-0-		1
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329 3	Y	-0-		-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID ->	224153	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 9040	
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395 2	Y	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414 2	Y	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414 2	Y	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410 2	Y	-0-		-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID ->	224200	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6612 - 8494	
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	209	1	449 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	215	1	442 2	Y	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	213	1	425 2	Y	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	206	1	428 2	Y	-0-		-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	213	1	458 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060			
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
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	527 3	N	4	2 1		5
						4 9						
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1	562 3	N	4	4 1		5
						4 9						
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3	N	4	4 1		5
						4 9						
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30 1	550 3	N	4	5 1		4
						4 9						
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	553 3	N	5	4 1		5
						6 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-			1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	145 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
SHURLEY 142		WELL #: 25		RRCID -> 224368		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808			
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	31 1	469 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 3	Y	-0-			2
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33 1	521 3	Y	-0-	1 1		1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	496 N	215	-0-	-281	-0-	15 1	200 3	Y	-0-			-0-
11	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			
06	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	185 1	953 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	184 1	973 3	N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	192 1	921 3	N	-0-			-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	166 1	885 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	190 1	920 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS 14		WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364			
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	22 1	211 3	N	-0-			3
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24 1	226 3	N	-0-			3
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24 1	223 3	N	-0-			3
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	N	-0-			3
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470			
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560												
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	43	1	807	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	44	1	810	2	Y	-0-	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	-0-	-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	40	1	797	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842												
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	27	1	562	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	302	-0-	-442	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-	-0-
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550												
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	-0-	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	26	1	534	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488												
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-	-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952												
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	35	1	519	3	Y	1	2
						1	9					
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	Y	-0-	2
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	Y	1	1
						1	9					
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	35	1	471	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898		
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468		
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	19 1	354 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	19 1	357 2	Y	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 2	Y	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 2	Y	-0-	-0-
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	75 1	693 3	N	-0-	-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74 1	655 3	N	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	78 1	689 3	N	-0-	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	75 1	655 3	N	-0-	-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	77 1	626 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 124		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516		
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	Y	-0-	-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742		
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784		
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
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 3	N	-0-		-0-
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID -> 224724		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650		
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	14 1	748 3	Y	-0-	-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	16 1	768 3	Y	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	15 1	752 3	Y	-0-	-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	15 1	693 3	Y	-0-	-0-
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	15 1	680 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	371 1	2835 2	Y	-0-	-0-
07	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	381 1	2920 2	Y	-0-	-0-
08	3410 X	2882	-0-	-528	-0-	322 1	2560 2	Y	-0-	-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	391 1	3086 2	Y	-0-	-0-
*10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	395 1	3072 2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----																
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
SIMMONS RANCH			WELL #:		79	RRCID -> 224868			COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6254 - 7684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
06		30 N		27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-				-0-
07		31 N		25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
08		25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
09		25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
10		31 N		29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
RICHARDSON 135			WELL #:		10	RRCID -> 224873			COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6128 - 7796			
06		201 N		201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-			-0-
07		216 N		216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			-0-
08		223 N		223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-			-0-
09		216 N		216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			-0-
*10		225 N		225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1			1
								1	9							
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
-----																
MAYFIELD 40			WELL #:		21D	RRCID -> 224881			COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH	8264	PERF. 6228 - 7841			
06		634 N		634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	3	Y	-0-			-0-
07		549 N		549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	Y	-0-			-0-
08		522 N		522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	-0-			-0-
09		501 N		501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	Y	-0-			-0-
10		558 N		507	-0-	-51	-0-	25	1	482	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
REED 100			WELL #:		25	RRCID -> 224941			COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH	6289	PERF. 4904 - 6076			
06		904 N		904	-0-	-0-	-0-	82	1	818	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
07		963 N		963	-0-	-0-	-0-	86	1	873	3	Y	4	3	1	2
								4	9							
08		950 N		950	-0-	-0-	-0-	102	1	844	3	Y	4	3	1	3
								4	9							
09		882 N		882	-0-	-0-	-0-	83	1	797	3	Y	2	3	1	2
								2	9							
*10		967 N		967	-0-	-0-	-0-	59	1	906	3	Y	2	3	1	1
								2	9							
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
-----																
HUNT 19			WELL #:		8	RRCID -> 224950			COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH	9059	PERF. 8814 - 8858			
06		1050 N		991	-0-	-59	-0-	115	1	876	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N		1013	-0-	-72	-0-	117	1	896	2	Y	-0-			-0-
08		1024 N		1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	2	Y	-0-			-0-
09		1004 N		1004	-0-	-0-	-0-	113	1	891	2	Y	-0-			-0-
10		1023 N		1015	-0-	-8	-0-	116	1	899	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 24		RRCID -> 225052		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145		
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
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	65	1	Y	4	4 1	1
						4	9				
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	65	1	Y	3	3 1	1
						3	9				
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	3	2 1	2
						3	9				
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	40	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
KELLY 102		WELL #: 25		RRCID -> 225058		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	589 N	125	-0-	-464	-0-	8	1	Y	-0-	1 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
-----											
TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042		
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	14	1	N	-0-		3
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	15	1	N	-0-		3
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		3
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		3
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	N	1	3 1	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
KELLY 102		WELL #: 23		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192		
06	870 N	795	-0-	-75	-0-	72	1	Y	4	4 1	1
						4	9				
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	3	3 1	1
						3	9				
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	4	2 1	3
						4	9				
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	2	3 1	2
						2	9				
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	2	3 1	1
						2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225077		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104			
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	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	60 1	608 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	70 1	580 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57 1	547 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	37 1	568 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206			
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	314 1	690 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	324 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	319 1	696 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	309 1	678 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	318 1	680 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248			
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	19 1	187 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30 1	309 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40 1	329 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	394 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094			
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	71 1	712 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	72 1	734 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	83 1	686 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	67 1	640 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	49 1	748 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	88 1	1293 3	N	-0-	1 1		2
07	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	83 1	1234 3	N	-0-			2
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	91 1	1318 3	N	1	1 1		2
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	108 1	1546 3	N	-0-			2
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	107 1	1533 3	N	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578				
06	1140 X	1024	-0-	-116	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
07	1178 X	1059	-0-	-119	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
08	1147 X	912	-0-	-235	-0-	912 3		N	-0-			-0-
09	1110 X	875	-0-	-235	-0-	875 3		N	-0-			-0-
10	1054 X	975	-0-	-79	-0-	974 3	1 9	N	1			1
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			1
-----												
SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116				
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	5 1	112 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	110 3	Y	1			1
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-			1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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				
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859				
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-			129
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			129
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			129
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			129
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	46 1	460 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65 1	662 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	78 1	645 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	65 1	622 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	42 1	647 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	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			
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	342 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	347 3	N	-0-		1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	315 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	17 1	335 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717			
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48 1	708 3	N	-0-		1
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50 1	740 3	N	-0-		1
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	50 1	721 3	N	-0-		1
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47 1	671 3	N	-0-		1
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	48 1	686 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338			
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	17 1	167 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	16 1	163 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19 1	153 3	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	10 1	146 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458			
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	
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	47 1	468 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	148 1	465 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54 1	448 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	431 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	29 1	444 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	1	2	
						1 9					
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	95 1	342 3	N	-0-	2	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3	N	1	3	
						1 9					
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 3	N	-0-	3	
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	17 1	322 3	N	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 106S		RRCID -> 225529		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SHURLEY 141		WELL #: 23		RRCID -> 225530		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689			
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	9 1	129 3	Y	-0-	1	
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8 1	132 3	Y	-0-	1	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-	1 1	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPPS, H. C. 38		WELL #: 9		RRCID -> 225531		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278			
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
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	31 1	368 2	Y	1			4
						1 9						
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	32 1	353 2	Y	1	4 1		1
						1 9						
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	311 3	Y	1			2
						1 9						
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	378 3	Y	1			3
						1 9						
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36 1	392 3	Y	2			5
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
HUNT 24		WELL #: 9		RRCID -> 225555		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652			
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	19 1	143 2	Y	-0-			-0-
						1 9						-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	19 1	149 2	Y	-0-			-0-
						1 9						-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	Y	-0-			-0-
						1 9						-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16 1	130 2	Y	-0-			-0-
						1 9						-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23 1	178 2	Y	-0-			-0-
						1 9						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KELLY 102		WELL #: 19		RRCID -> 225560		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214			
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	18 1	183 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	164 1	185 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21 1	171 3	Y	2	1 1		1
						2 9						1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17 1	158 3	Y	-0-	1 1		-0-
						1 9				1 1		-0-
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	10 1	158 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KELLY 102		WELL #: 18		RRCID -> 225573		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328			
06	840 N	630	-0-	-210	-0-	57 1	570 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						-0-
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	48 1	485 3	Y	3	2 1		1
						3 9						1
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	85 1	701 3	Y	3	2 1		2
						3 9						2
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64 1	608 3	Y	2	3 1		1
						2 9						1
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46 1	699 3	Y	3	3 1		1
						3 9						1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225581		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220			
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
						3 9						-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
						3 9						-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
						3 9						-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
						3 9						-0-
10	744 N	432	-0-	-312	-0-	432 3		N	-0-			-0-
						3 9						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225583		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810		
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
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-
07	837 N	52	-0-	-785	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	3	Y	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	3	Y	-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225585		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724		
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	33	1	629	3	N	-0-
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	35	1	638	3	N	1
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	642	3	N	1
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	1
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	33	1	623	3	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225587		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446		
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	87	1	1329	3	Y	-0-
07	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	84	1	1331	3	Y	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	3	Y	1
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	3	Y	-0-
*10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	3	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225590		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	30	1	599	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225628		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174		
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	17	1	323	2	Y	-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	Y	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225637		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830		
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	46	1	553	3	Y	-0-
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	47	1	561	3	Y	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	3	Y	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	3	Y	-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

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
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	36	1	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	37	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	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

06	930 N	840	-0-	-90	-0-	53	1	786	3	N	1	1 1	1
07	930 N	840	-0-	-90	-0-	53	1	787	3	N	-0-		1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	750	3	N	1	1 1	1
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	3	N	-0-		1
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	835	3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	1		1
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	Y	-0-		1
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	Y	-0-		-0-
*10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	1		1
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042		
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
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	30 1	443 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	172 1	417 3	Y	-0-		2
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 3	Y	-0-	1 1	1
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	31 1	415 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924		
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	31 1	468 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	30 1	463 3	Y	-0-		2
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27 1	426 3	Y	-0-	1 1	1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29 1	406 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	31 1	421 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42 1	633 3	Y	1	2 1	3
						1 9					
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	140 1	594 3	Y	-0-		3
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44 1	688 3	Y	-0-	2 1	1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45 1	637 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	642 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974		
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	37 1	549 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	138 1	561 3	Y	-0-		2
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	550 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37 1	525 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	713 N	585	-0-	-128	-0-	40 1	545 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552		
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3		N	-0-		-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	317 3		N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456		
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	930 3		N	-0-		1
07	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-		1
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		1
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		1
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	938 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			2
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			2
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-			2
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			2
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-	2	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

06	390 N	375	-0-	-15	-0-	24	1	350	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	22	1	320	2	Y	1			2
						1	9							
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-	1	1	1
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	2			2
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	17	1	252	2	Y	1			2
						1	9							
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	1			2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

06	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	108	1	828	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	116	1	890	2	Y	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	107	1	852	2	Y	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	111	1	860	2	Y	-0-			-0-
11	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			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352			
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
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	23 1	340 2	Y	1	2 1		1
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	24 1	353 2	Y	1			2
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39 1	557 3	Y	2	2 1		2
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45 1	654 3	Y	3	4 1		1
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38 1	564 3	Y	3			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT			4
-----												
REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	18 1	180 3	Y	1	1 1		-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	18 1	182 3	Y	1	1 1		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	172 3	Y	2	1 1		1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	229 3	Y	1	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118			
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	4 1	200 3	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	Y	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	Y	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	244 3	Y	-0-			-0-
11	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			
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1 1	14 3	Y	17	38 1	1 8	18
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	8 3	Y	10	25 1		3
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	7			10
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	18	1 8		27
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 9	104 3	Y	20	31 1	1 8	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	NO RPT			15
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514			
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	54 1	684 2	N	-0-			-0-
07	806 N	751	-0-	-55	-0-	55 1	696 2	N	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	58 1	712 2	N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	50 1	688 2	N	-0-			-0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52 1	729 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196			
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
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-		-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526			
06	1200 N	269	-0-	-931	-0-	12 1	257 3	Y	-0-	1 1	2
07	1240 N	316	-0-	-924	-0-	13 1	303 3	Y	-0-		2
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16 1	381 3	Y	-0-	1 1	1
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	8 1	162 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15 1	352 3	Y	-0-		-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15 1	349 3	Y	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756			
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 3	N	-0-		1
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	204 3	N	-0-		2
						1 9					
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-		2
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-		2
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10 1	189 3	N	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	960 N	597	-0-	-363	-0-	44 1	553 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	69 1	872 2	N	-0-		-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	55 1	668 2	N	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	55 1	750 2	N	-0-		-0-
*10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	65 1	914 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100		
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
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648		
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1	1035 2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	48 1	1002 2	Y	-0-	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	51 1	1063 2	Y	-0-	-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	46 1	961 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	47 1	965 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721		
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	45 1	938 2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	45 1	925 2	Y	-0-	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42 1	891 2	Y	-0-	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42 1	869 2	Y	-0-	-0-
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	44 1	894 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53 1	1108 2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	55 1	1141 2	Y	-0-	-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	53 1	1120 2	Y	-0-	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	52 1	1079 2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	54 1	1107 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950		
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	61 1	1270 2	Y	-0-	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77 1	1588 2	Y	-0-	-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	69 1	1449 2	Y	-0-	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	60 1	1241 2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	55 1	1125 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	63 1	652 2	Y	-0-	-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	38 1	727 2	Y	-0-	-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35 1	724 2	Y	-0-	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58 1	643 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	65 1	647 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510		
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
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	42 1	551 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	45 1	572 3	Y	1 1	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43 1	555 3	Y	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42 1	524 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	41 1	506 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622		
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	13 1	315 3	Y	2 4 1	1
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	116 1	328 3	Y	1	2
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	327 3	Y	1	3
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	Y	-0- 3 1	-0-
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	17 1	311 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242		
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	35 1	672 3	N	6 3 1	7
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	34 1	704 3	N	5 5 1	7
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	34 1	698 3	N	5 5 1	7
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37 1	663 3	N	4 6 1	5
10	744 N	564	-0-	-180	-0-	31 1	529 3	N	4 4 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT	5
-----										
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976		
06	990 N	415	-0-	-575	-0-	48 1	367 2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	418	-0-	-605	-0-	48 1	370 2	Y	-0-	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72 1	571 2	Y	-0-	-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	93 1	731 2	Y	-0-	-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	97 1	757 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	257	1	611	3	Y	2			4
						2	9							
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	1			5
						1	9							
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	Y	10	5	1	10
						11	9							
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	38	1	700	3	Y	3			13
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210					
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	105	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	156	1	112	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	1	1	-0-
						7	1	109	3	Y	1	1	1	-0-
10	279 N	117	-0-	-162	-0-	1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352					
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	47	1	696	3	N	-0-			1
						1	9							
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	50	1	751	3	N	-0-			1
						1	9							
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	N	-0-			1
						1	9							
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-			1
						1	9							
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	50	1	713	3	N	-0-			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092					
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	1			1
						1	9							
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-			1
						1	9							
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-			-0-
						1	9							
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	N	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700					
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-	1	1	2
						1	9							
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	3	N	-0-			2
						1	9							
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	1	2	1	1
						1	9							
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	28	1	540	3	N	-0-			-0-
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222				
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
06	1020 N	816	-0-	-204	-0-	64 1	750 3	Y	2	5 1		1
07	961 N	805	-0-	-156	-0-	2 9 61 1	743 3	Y	1			2
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1 9 89 1	1182 3	Y	3			5
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	3 9 56 1	780 3	Y	3	6 1		2
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4 9 68 1	935 3	Y	4	5 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934				
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	40 1	659 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	40 1	694 3	Y	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 1	693 3	Y	-0-			-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43 1	661 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	49 1	687 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 227701		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	1	1 1		2
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 9 7 1	105 3	N	-0-			2
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	1	1 1		2
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9 7 1	98 3	N	-0-			2
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
-----												
SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614				
06	1020 N	942	-0-	-78	-0-	46 1	895 3	N	1	2 1		-0-
07	1023 N	974	-0-	-49	-0-	1 9 51 1	923 3	N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1	894 3	N	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	N	1			1
*10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1 9 56 1	983 3	N	6	1 1		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT			6
-----												
SHURLEY 110		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737				
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	19 1	371 3	N	-0-	1 1		-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	19 1	343 3	N	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59 1	1175 3	N	7			7
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	8 9 28 1	533 3	N	-0-			7
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	427 3	N	1	7 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	3	N	2	1	1	2
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	9	105	3	N	-0-	1	1	1
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	150	1	109	3	N	1	1	1	1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	1	1	1	1
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	6	1	73	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506					
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562					
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	79	1	929	2	Y	2			9
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	2	9	958	2	Y	2	9	1	2
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1033	3	Y	2			4
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	2	9	967	3	Y	3			7
*10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	969	3	Y	3			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			10
-----														
REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816					
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-			1
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-			1
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	N	-0-			1
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-			1
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	133	3	N	2	1 1
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	2	9	138	3	N	1	1 1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	1 1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	1	1 1
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	1	9	131	3	N	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

06	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	Y	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-	-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-	-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	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

06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	152	1	899	3	Y	1	5 1
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1	9	929	3	Y	2	3
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	148	1	933	3	Y	2	5
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	2	9	899	3	Y	2	5 1
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	146	1	937	3	Y	4	5 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268		
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
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68 1	678 3	Y	4	4 1	1
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	168 3	672 3	Y	3	3 1	1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79 1	655 3	Y	3	2 1	2
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66 1	627 3	Y	2	3 1	1
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	42 1	644 3	Y	2	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	170 3	Y	1	1 1	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	172 3	Y	1	1 1	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	Y	2	1 1	1
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17 1	161 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	11 1	167 3	Y	1	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610		
06	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	48 1	1001 2	Y	-0-		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50 1	1027 2	Y	-0-		-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	48 1	1017 2	Y	-0-		-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	46 1	966 2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	48 1	991 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374		
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	30 1	465 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	30 1	480 3	Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	Y	-0-		-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-		-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704		
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	48 1	606 2	N	-0-		-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	49 1	624 2	N	-0-		-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	49 1	595 2	N	-0-		-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40 1	544 2	N	-0-		-0-
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	38 1	530 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182		
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
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	48 1	570 2	Y	1		6
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	53 1	586 2	Y	1	6 1	1
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	49 1	582 3	Y	2		3
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	564 3	Y	1		4
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	53 1	577 3	Y	3		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		7
-----											
WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	1		2
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	237 1	99 3	N	-0-		2
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-		2
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-		2
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	5 1	99 3	N	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD, RIP "B"		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296		
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	71 1	1398 3	N	3		8
07	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	73 1	1462 3	N	1		9
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72 1	1401 3	N	4		13
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	73 1	1384 3	N	5		18
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	72 1	1401 3	N	6	19 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT		5
-----											
GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886		
06	720 N	521	-0-	-199	-0-	30 1	491 3	Y	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	150 1	931 3	Y	-0-		-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 1	693 3	Y	-0-		-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51 1	771 3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	68 1	942 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	899 N	40	-0-	-859	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704			
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972			
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	19 1	1013 3	Y	-0-	1
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	21 1	1041 3	Y	-0-	1
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	22 1	1066 3	Y	-0-	1
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22 1	1004 3	Y	-0-	1
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	23 1	1029 3	Y	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----											
GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814			
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48 1	464 3	Y	-0-	1
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54 1	501 3	Y	-0-	1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57 1	497 3	Y	-0-	1
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57 1	490 3	Y	-0-	1
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56 1	504 3	Y	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----											
JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298			
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	352 3	Y	-0-	1
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	15 1	337 3	Y	-0-	1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	Y	6	4
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34 1	690 3	Y	-0-	1
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	Y	2	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9	Y	NO RPT		1
-----											
JEFFERS 18A		WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002			
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	22 1	368 3	Y	2	2
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43 1	727 3	Y	4	3
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37 1	616 3	Y	3	3
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36 1	593 3	Y	4	4
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	39 1	609 3	Y	4	5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9	Y	NO RPT		5
-----											
HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520			
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	119 1	1491 2	N	-0-	2
07	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	122 1	1522 2	N	-0-	2
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	123 1	1503 2	N	-0-	2
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	113 1	1436 2	N	-0-	2
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	117 1	1480 2	N	-0-	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228555		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824								
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
06		146 N	146	-0-	-0-		11 1	135 2		N	-0-					-0-
07		155 N	152	-0-	-3		11 1	141 2		N	-0-					-0-
08		148 N	148	-0-	-0-		11 1	137 2		N	-0-					-0-
09		143 N	143	-0-	-0-		10 1	133 2		N	-0-					-0-
10		155 N	140	-0-	-15		10 1	130 2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400								
06		630 N	158	-0-	-472		14 1	143 3	Y		1	1 1				-0-
							1 9									
07		527 N	5	-0-	-522		5 3		Y		-0-					-0-
08		421 N	421	-0-	-0-		45 1	374 3	Y		2					2
							2 9									
09		911 N	911	-0-	-0-		86 1	822 3	Y		3	3 1				2
							3 9									
*10		918 N	918	-0-	-0-		56 1	860 3	Y		2	3 1				1
							2 9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					1
-----																
SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216								
06		630 N	618	-0-	-12		27 1	591 3	N		-0-	1 1				2
07		668 N	668	-0-	-0-		28 1	640 3	N		-0-					2
08		663 N	663	-0-	-0-		27 1	635 3	N		1	2 1				1
							1 9									
09		572 N	572	-0-	-0-		27 1	545 3	N		-0-	1 1				-0-
10		682 N	572	-0-	-110		28 1	544 3	N		-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY 123		WELL #: 23		RRCID -> 228575		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389								
06		750 N	605	-0-	-145		27 1	577 3	N		1	2 1				2
							1 9									
07		867 N	867	-0-	-0-		36 1	830 3	N		1					3
							1 9									
08		929 N	929	-0-	-0-		38 1	891 3	N		-0-	2 1				1
09		810 N	810	-0-	-0-		38 1	772 3	N		-0-	1 1				-0-
10		868 N	814	-0-	-54		40 1	774 3	N		-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
-----																
SHANNON 52		WELL #: 18		RRCID -> 228637		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228705		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286			
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
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	500 2	Y	1	2 1	1
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	32 1	470 2	Y	1		2
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34 1	491 3	Y	1	2 1	1
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33 1	476 3	Y	2	2 1	1
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33 1	496 3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
-----											
SHURLEY 165		WELL #: 11		RRCID -> 228716		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940			
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	46 1	690 3	N	2	2 1	3
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	45 1	707 3	N	-0-		3
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	657 3	N	-0-	2 1	1
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45 1	634 3	N	1	1 1	1
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	48 1	656 3	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034			
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44 1	1058 3	Y	5	8 1	2
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	140 1	898 3	Y	4		6
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40 1	863 3	Y	5		11
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36 1	788 3	Y	9	12 1	8
10	1054 N	825	-0-	-229	-0-	43 1	775 3	Y	6		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT		14
-----											
CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219			
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 3		N	-0-		-0-
07	589 N	185	-0-	-404	-0-	185 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040		
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
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	141 1	2961 2	N	-0-	-0-
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	149 1	3085 2	N	-0-	-0-
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	145 1	3060 2	N	-0-	-0-
09	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	140 1	2907 2	N	-0-	-0-
10	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	145 1	2984 2	N	-0-	-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092		
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	331 3	N	1	2
						1 9				
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 3	N	-0-	2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-	2
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	-0-	2
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	17 1	327 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060		
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	19 1	371 3	N	-0-	1 1
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	23 1	423 3	N	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427 3	N	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21 1	396 3	N	-0-	-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	413 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-	1
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	150 1	111 3	Y	-0-	1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	Y	-0-	1 1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	90	-0-	-158	-0-	4 1	86 3	Y	-0-	-0-
11	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		
06	900 N	449	-0-	-451	-0-	41 1	406 3	N	2	15
						2 9				
07	961 N	743	-0-	-218	-0-	66 1	675 3	N	2	17
						2 9				
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	74 1	731 3	N	2	6 1
						2 9				
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	69 1	681 3	N	1	14
						1 9				
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	70 1	747 3	N	1	15
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----										
FIELDS 14		WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532		
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	18 1	171 3	N	-0-	3
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	18 1	173 3	N	-0-	3
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17 1	155 3	N	-0-	3
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	N	-0-	3
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	16 1	156 3	N	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GALBREATH 78		WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964		
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
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 3	Y	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	Y	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	Y	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 3	Y	-0-	-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
EPPS, H.C. 49		WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162		
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	53 1	630 2	Y	2	7
						2 9				
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	58 1	645 2	Y	-0-	6 1
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54 1	643 3	Y	2	3
						2 9				
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	49 1	615 3	Y	2	5
						2 9				
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	57 1	623 3	Y	2	7
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194		
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-	-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-	-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-	-0-
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338		
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3		N	-0-	-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696		
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	8 1	458 3	Y	-0-	1
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	9 1	453 3	Y	-0-	1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10 1	477 3	Y	-0-	1
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 3	Y	-0-	1
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	9 1	399 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314		
06	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	146 1	1041 3	Y	-0-	-0-
07	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	156 1	1012 3	Y	-0-	-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	159 1	1131 3	Y	-0-	-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	152 1	1063 3	Y	-0-	-0-
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	158 1	1103 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		659 N	659	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-
*10		640 N	640	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424			
06		570 N	492	-0-	-78	26	1	463	3	N	3
						3	9				2
07		589 N	426	-0-	-163	22	1	400	3	N	4
						4	9				1
08		529 N	529	-0-	-0-	28	1	498	3	N	3
						3	9				4
09		506 N	506	-0-	-0-	27	1	475	3	N	4
						4	9				4
*10		545 N	545	-0-	-0-	29	1	512	3	N	4
						4	9				4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY RR 1C		WELL #: 2		RRCID -> 229311		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789			
06		293 N	293	-0-	-0-	16	1	276	3	N	1
						1	9				2
07		300 N	300	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-
											1
08		304 N	304	-0-	-0-	16	1	286	3	N	2
						2	9				1
09		287 N	287	-0-	-0-	16	1	270	3	N	1
						1	9				1
10		279 N	250	-0-	-29	14	1	236	3	N	-0-
											1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 23		RRCID -> 229552		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056			
06		30 N	13	-0-	-17	1	1	12	3	Y	-0-
											-0-
07		31 N	17	-0-	-14	1	1	16	3	Y	-0-
											-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
											-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
											-0-
10		31 N	13	-0-	-18	1	1	12	3	Y	-0-
											-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229612		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732			
06		887 N	887	-0-	-0-	56	1	831	3	N	-0-
											1
07		772 N	772	-0-	-0-	49	1	723	3	N	-0-
											1
08		712 N	712	-0-	-0-	46	1	666	3	N	-0-
											1
09		641 N	641	-0-	-0-	42	1	599	3	N	-0-
											1
10		775 N	629	-0-	-146	41	1	588	3	N	-0-
											1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229616		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374			
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
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	1	2 1		1
07	403 X	352	-0-	-51	-0-	1 9	328 2	Y	1			2
08	403 X	256	-0-	-147	-0-	23 1	238 3	Y	1	2 1		1
09	720 X	398	-0-	-322	-0-	1 9	370 3	Y	2	2 1		1
10	744 X	278	-0-	-466	-0-	17 1	260 3	Y	1			2
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
-----												
SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830			
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	106 1	62 3	Y	-0-			1
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	4 1	60 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	1	3 1		1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	61 3	N	1			2
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-			2
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			2
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-	2 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422			
06	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1632 3		N	-0-			2
07	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 3		N	-0-			2
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			2
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			2
*10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MORRIS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130		
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
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	9 1	190 2	N	-0-	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 2	N	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	9 1	194 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	533 3	N	2	4
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	553 3	N	1	2 1
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	528 3	N	3	2 1
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	500 3	N	2	2 1
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	493 3	N	2	3 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SHURLEY 166		WELL #: 22		RRCID -> 230475		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053		
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	92 1	1372 3	Y	2	3 1
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	91 1	1418 3	Y	-0-	5
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93 1	1443 3	Y	1	4 1
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	88 1	1228 3	Y	1	2 1
10	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	92 1	1254 3	Y	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WILSON, DUKE		WELL #: 3415		RRCID -> 230478		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470		
06	630 N	367	-0-	-263	-0-	23 1	344 3	N	-0-	1 1
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	31 1	468 3	N	-0-	-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44 1	630 3	N	-0-	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	44 1	636 3	N	1	1
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	628 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146		
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	14 1	303 3	Y	1	1 1
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 3	Y	-0-	1
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	290 3	Y	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	13 1	263 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-			1
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	29	1	362	2	N	-0-			1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-			1
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	N	-0-			1
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

06	510 N	501	-0-	-9	-0-	33	1	468	3	N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	34	1	459	3	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-			-0-
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	3	N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	N	-0-			-0-
11	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

06	90 N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	10	1 8		9
						11	9							
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			9
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

06	690 N	683	-0-	-7	-0-	50	1	633	2	N	-0-			-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	52	1	654	2	N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-			-0-
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	45	1	624	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	658	3	Y	-0-			1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	749	3	Y	-0-			1
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	Y	-0-			1
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	-0-			1
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	15	1	697	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21		RRCID -> 230554		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	8 1	152 3	N	-0-		1
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 3	N	-0-		1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	1		2
						1 9					
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-		2
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 3	N	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272			
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	232 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	23 1	229 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27 1	224 3	N	2	1 1	1
						2 9					
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 3	N	-0-	1 1	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	15 1	229 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	0 N	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			
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41 1	413 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	187 1	428 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	50 1	415 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 1	401 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	28 1	424 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

REED 100		WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112			
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	274 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	263 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26 1	247 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	17 1	253 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210	
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
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53 1	865 3	N	-0-
07	992 N	775	-0-	-217	-0-	43 1	732 3	N	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47 1	750 3	N	-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58 1	879 3	N	-0-
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	66 1	912 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 231409		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181	
06	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	545 1	3092 2	Y	-0-
07	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	551 1	3110 2	Y	-0-
08	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	542 1	3158 2	Y	-0-
09	3750 X	3506	-0-	-244	-0-	519 1	2987 2	Y	-0-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	532 1	3016 2	Y	-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT
-----									
HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664	
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	507 2	N	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43 1	532 2	N	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	518 2	N	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 1	500 2	N	-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	40 1	509 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210	
06	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	98 1	1185 3	Y	-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	111 1	1321 3	Y	-0-
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99 1	1274 3	Y	-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	95 1	1255 3	Y	-0-
10	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	106 1	1276 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231431		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 7168 - 8472	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	N	1	2 1	1
						1 9					
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	21 1	309 2	N	7		8
						8 9					
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	N	1	7 1	2
						1 9					
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	310 3	N	1	2 1	1
						1 9					
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21 1	318 3	N	1		2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4998 - 6138	
06	720 N	560	-0-	-160	-0-	51 1	505 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	153 1	519 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60 1	500 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49 1	465 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	33 1	507 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 4720 - 6436	
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3		N	-0-		-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3		N	-0-		-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 4410 - 4822	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	3 1	170 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 3	Y	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 1	171 3	Y	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	4 1	167 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 4261 - 5958	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3	N	-0-		-0-
07		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3	N	-0-		-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062			
06		1650 N	1612	-0-	-38	-0-	73 1	1539 2	N	-0-	-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77 1	1597 2	N	-0-	-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	75 1	1579 2	N	-0-	-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71 1	1483 2	N	-0-	-0-
10		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	73 1	1505 2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297			
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	51 1	510 3	Y	4	3 1
							4 9				
07		589 N	559	-0-	-30	-0-	50 1	507 3	Y	2	2 1
							2 9				
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	59 1	487 3	Y	3	2 1
							3 9				
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	Y	1	2 1
							1 9				
10		558 N	512	-0-	-46	-0-	31 1	479 3	Y	2	2 1
							2 9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----											
HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714			
06		750 N	707	-0-	-43	-0-	52 1	655 2	N	-0-	1
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	56 1	703 2	N	-0-	1
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	56 1	683 2	N	-0-	1
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	52 1	659 2	N	-0-	1
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	52 1	666 2	N	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----											
MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240			
06		570 N	461	-0-	-109	-0-	30 1	431 3	Y	-0-	-0-
07		527 N	462	-0-	-65	-0-	32 1	430 3	Y	-0-	-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 3	Y	-0-	-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 3	Y	-0-	-0-
*10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226		
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
06	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	103 1 8 9	1024 3	Y	7 6 1	2
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	102 1 4 9	1042 3	Y	4 4 1	2
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	122 1 7 9	1005 3	Y	6 3 1 1 8	4
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	102 1 2 9	977 3	Y	2 4 1	2
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	67 1 3 9	1018 3	Y	3 4 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	149 3	Y	1 1 1	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	Y	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-	-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080		
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	66 1 6 9	663 3	Y	5 4 1	1
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9	704 3	Y	3 3 1	1
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	94 1 4 9	774 3	Y	4 2 1	3
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	766 3	Y	1 3 1	1
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	46 1 3 9	709 3	Y	3 3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382		
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	114 1	814 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	89 1	576 3	Y	-0-	-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	112 1	793 3	Y	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	67 1	465 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	73 1	508 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212		
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
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44 1 3 9	439 3	Y	3	2 1	1
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	464 3	Y	2	2 1	1
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55 1 3 9	451 3	Y	3	2 1	2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	376 3	Y	1	2 1	1
10	527 N	142	-0-	-385	-0-	9 1	133 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662		
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	141 1	69 3	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	145 1	65 3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	145 1	66 3	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	140 1	86 3	N	-0-		-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	145 1	93 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234615		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 2	Y	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 2	Y	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21 1	440 2	Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	20 1	411 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234656		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910		
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234658		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036		
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020		
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	16 1 1 9	281 3	Y	1		1
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	162 1	289 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	282 3	Y	1		1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	18 1 1 9	280 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244		
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
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	15	1	268	3	Y	-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234688		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690		
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	158	1	2329	3	N	1
						1	9				3
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	161	1	2404	3	N	-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	163	1	2359	3	N	-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	161	1	2307	3	N	1
						1	9				3
10	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	167	1	2401	3	N	2
						2	9				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID -> 234690		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094		
06	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	86	1	1268	3	N	1
						1	9				2
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	92	1	1374	3	N	-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	98	1	1423	3	N	1
						1	9				2
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	95	1	1358	3	N	-0-
10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	94	1	1350	3	N	1
						1	9				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336		
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	48	1	908	2	Y	-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	50	1	934	2	Y	-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	45	1	892	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 234693		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452		
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	N	1
						1	9				1
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	47	1	697	3	N	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	N	1
						1	9				1
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	N	-0-
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	767	3	N	1
						1	9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086	
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
06	570 N	406	-0-	-164	-0-	406 3	N	-0-	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-	-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 3	1 9	N	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-	-0-
11	0 N	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	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-
10	775 N	489	-0-	-286	-0-	489 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619	
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	45 1	432 3	N	-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	33 1	305 3	N	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43 1	381 3	N	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	53 1	454 3	N	-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	46 1	408 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397	
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	26 1	251 3	Y	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	28 1	258 3	Y	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	253 3	Y	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29 1	249 3	Y	-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31 1	277 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260		
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
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	59	1 564 3	Y	-0-		1
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	63	1 578 3	Y	-0-		1
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64	1 561 3	Y	-0-		1
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1 528 3	Y	-0-		1
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	64	1 568 3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
KELLY 124				WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1 358 3	Y	-0-	1 1	1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	112	1 377 3	Y	1		2
						1	9				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1 369 3	Y	-0-	1 1	1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1 336 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	18	1 344 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 126				WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	16	1 187 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1 191 3	Y	1		1
						1	9				
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1 185 3	Y	-0-		1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1 178 3	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	13	1 183 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 126				WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1 164 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1 166 3	Y	1		1
						1	9				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1 166 3	Y	-0-		1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1 158 3	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1 162 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KELLY 126				WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	38	1 444 3	Y	1	6 1	-0-
						1	9				
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	38	1 461 3	Y	2		2
						2	9				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1 459 3	Y	-0-		2
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1 316 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526		
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
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	33 1	380 3	Y	1	2 1	1
07	527 N	380	-0-	-147	-0-	1 9	351 3	Y	-0-		1
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	386 3	Y	1		2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9	409 3	Y	1	2 1	1
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	456 3	Y	2	3 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
						2 9					
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964		
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	31 3	N	6		6
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	7 9	39 3	N	-0-	2 1	4
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-	1 1	3
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-	1 1	2
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		N	NO RPT		1
SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840		
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	20 1	294 3	Y	-0-	1 1	1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	121 1	295 3	Y	-0-		1
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	257 3	Y	1	1 1	1
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 9	233 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	403 N	260	-0-	-143	-0-	17 1	242 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741		
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	35 1	328 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	38 1	336 3	Y	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37 1	332 3	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	36 1	317 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	37 1	327 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 3	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	N	-0-		-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUKE WILSON 189		WELL #: 20		RRCID -> 235015		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542		
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	22 1	327 3	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	23 1	343 3	N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 3	N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	23 1	333 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DUKE WILSON 172		WELL #: 20		RRCID -> 235016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938	
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
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	225 3	N	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	N	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1	195 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #: 8		RRCID -> 235017		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604	
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	58 1	593 2	Y	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	660 2	Y	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	Y	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-
10	682 N	124	-0-	-558	-0-	11 1	113 2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524	
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	26 1	332 2	N	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	27 1	335 2	N	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20 1	250 2	N	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 2	N	-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	18 1	252 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235065		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572	
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	33 1	624 2	Y	-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	34 1	632 2	Y	-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	Y	-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31 1	614 2	Y	-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235072		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	543 3	Y	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	539 3	Y	1
						1 9			1
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	525 3	Y	-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	489 3	Y	1
						1 9			1
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-			1
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	66	1	1157	3	Y	1	1	1	1
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	Y	-0-			1
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	1	1	1	1
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	72	1	1148	3	Y	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
-----															
RIMEL		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926						
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	15	1	186	2	N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	457	2	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157						
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883						
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-			-0-
11	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						
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	25	1	292	3	N	-0-	2	1	-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	28	1	341	3	N	1			1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	1			2
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	1	2	1	1
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	643	3	N	2	3	1	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
-----															
KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656						
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	3	Y	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	3	Y	-0-			-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	53	1	724	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266								
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
06		1 N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
07		277 N	277	-0-	-0-		277 3			N	-0-					-0-
08		266 N	266	-0-	-0-		266 3			N	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278								
06		599 N	599	-0-	-0-		47 1 1 9	551 3	Y	1	3 1					1
07		610 N	610	-0-	-0-		46 1 1 9	563 3	Y	1						2
08		624 N	624	-0-	-0-		44 1 1 9	579 3	Y	1						3
09		434 N	434	-0-	-0-		29 1 1 9	404 3	Y	1	3 1					1
10		589 N	581	-0-	-8		39 1 2 9	540 3	Y	2	3 1					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800								
06		360 N	265	-0-	-95		25 1	240 3	N	-0-						1
07		310 N	238	-0-	-72		23 1	215 3	N	-0-						1
08		393 N	393	-0-	-0-		40 1	353 3	N	-0-						1
09		309 N	309	-0-	-0-		32 1	277 3	N	-0-						1
*10		387 N	387	-0-	-0-		39 1	348 3	N	-0-						1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						1

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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								
06		471 N	471	-0-	-0-		24 1 1 9	446 3	N	1	1 1					1
07		540 N	540	-0-	-0-		28 1 1 9	511 3	N	1						2
08		500 N	500	-0-	-0-		25 1 1 9	474 3	N	1	1 1					2
09		494 N	494	-0-	-0-		25 1	469 3	N	-0-	1 1					1
*10		502 N	502	-0-	-0-		25 1 1 9	476 3	N	1	1 1					1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980			
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		
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42 1	788 3	N	1	2 1	1
						1 9					
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44 1	803 3	N	2		3
						2 9					
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	39 1	735 3	N	2	2 1	3
						2 9					
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41 1	755 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	774 3	N	2	2 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536			
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	209 1	1594 2	Y	-0-		-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	222 1	1702 2	Y	-0-		-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	208 1	1655 2	Y	-0-		-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	163 1	1287 2	Y	-0-		-0-
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	215 1	1677 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235220		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912			
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776			
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3		N	-0-		-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REINHARDT 6		WELL #: 14		RRCID -> 235333		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	4					7
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	3	7	1			3
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	4					7
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	2	7	1			2
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	3					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT					5
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2077S		RRCID -> 235336		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					1
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					1
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					1
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472								
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	Y	-0-					-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	Y	-0-					-0-
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KELLY 35		WELL #: 14		RRCID -> 235343		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754								
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	49	1	566	3	Y	2	4	1			1
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	48	1	581	3	Y	1					2
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	1					3
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	2	4	1			1
10	620 N	91	-0-	-529	-0-	6	1	84	3	Y	1	2	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	1	1	1			1
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	71	1	16	3	N	-0-					1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	4	2	1			3
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	9									
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	15	3	N	-0-	2	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12	3	N	-0-					1
										N	NO RPT					1
-----																
SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806							
06	930 N	813	-0-	-117	-0-	43	1	768	3	N	2					5
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	45	1	810	3	N	1	2	1			4
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	2	2	1			4
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	3	2	1			5
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	46	1	760	3	N	2	4	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9									3
										N	NO RPT					
-----																
SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720							
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	-0-	1	1			2
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	-0-					2
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	1	2	1			1
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860							
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					1
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					1
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788							
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	1	1	1			1
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					1
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-	1	1			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	19	1	286	3	Y	1	1
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	3	Y	-0-	1
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	1	1
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	21	1	279	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580												
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857												
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-	-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	N	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024												
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	17	1	208	3	Y	1	1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1	2
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	1	2
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	2	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-
KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354												
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520												
06	540 N	406	-0-	-134	-0-	36	1	370	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	2	Y	-0-	-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-			1
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-	1	1	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

06	1050 N	981	-0-	-69	-0-	67	1	910	3	N	4	3	1	7
						4	9							
07	1054 N	969	-0-	-85	-0-	70	1	896	3	N	3	3	1	7
						3	9							
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	946	3	N	2	3	1	6
						2	9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	N	2	3	1	5
						2	9							
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	934	3	N	2	2	1	5
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

06	330 N	247	-0-	-83	-0-	12	1	234	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	11	1	225	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	199	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

06	420 N	402	-0-	-18	-0-	31	1	371	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	3	Y	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235696		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5821 - 8830	
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
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918 3		N	-0-		-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235699		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6104 - 8042	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 3	Y	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	12 1	192 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235792		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 6286 - 8380	
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	20 1	369 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	20 1	372 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	18 1	356 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 6502 - 7676	
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	77 1	1001 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	80 1	1022 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	79 1	1014 3	Y	-0-		-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	76 1	955 3	Y	1		1
						1 9					
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	80 1	979 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 6312 - 7548	
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	69 1	906 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	72 1	929 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	72 1	925 3	Y	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71 1	886 3	Y	1		1
						1 9					
10	992 N	989	-0-	-3	-0-	74 1	915 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 6480 - 7898	
06	870 N	855	-0-	-15	-0-	43 1	812 3	N	-0-	1 1	1
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	44 1	805 3	N	1		2
						1 9					
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	N	2	1 1	3
						2 9					
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	766 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42 1	796 3	N	2	2 1	2
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933			
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	
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	18 1	275 3	N	1	1 1	1
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	1 9					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	282 3	N	-0-		1
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	271 3	N	-0-	1 1	-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	14 1	199 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	263 3	N	-0-		-0-
									NO RPT		-0-
-----											
HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514			
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	18 1	189 2	Y	-0-	-0-	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-	-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	186 2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	19 1	190 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168			
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	182 1	315 2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	186 1	314 2	Y	-0-	-0-	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	188 1	340 2	Y	-0-	-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	182 1	329 2	Y	-0-	-0-	
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	186 1	322 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235809		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454			
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	21 1	402 2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	22 1	405 2	Y	-0-	-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	Y	-0-	-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 2	Y	-0-	-0-	
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	21 1	409 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	719 3	N	2	2 1	3
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	2 9					
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	38 1	759 3	N	2	2 1	3
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2 9					
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	36 1	733 3	N	3	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9					
						34 1	702 3	N	3	4 1	3
						3 9					
						37 1	737 3	N	3	2 1	4
						3 9					
								N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235815		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8253		PERF. 6866 - 8052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1	2
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	314	3	N	1	1	1	2
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	1	1	1	2
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	1	2	1	1
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	318	3	N	2	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235821		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6578 - 7886			
06	1470 X	216	-0-	-1254	-0-	15	1	200	3	N	1	3	1	6
07	1519 X	393	-0-	-1126	-0-	28	1	364	3	N	1	2	1	5
08	1488 X	95	-0-	-1393	-0-	7	1	87	3	N	1	2	1	4
09	1440 X	555	-0-	-885	-0-	31	1	406	3	N	107	13	1	8 8 90
10	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	118	9	939	3	N	120	54	1	4 8 152
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	132	9			N	NO RPT			152
-----														
MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235913		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6480 - 8034			
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	32	1	387	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	3	Y	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	31	1	377	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8366		PERF. 6132 - 8110			
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	19	1	336	3	Y	1			1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1			1
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
-----														
VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6296 - 8410			
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	2	N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	47	1	592	2	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-			-0-
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	41	1	573	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-				-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132					
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180 3	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179 3	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165 3	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157 3	N	-0-			-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730					
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	40	1	463 3	N	-0-			-0-
07	589 N	302	-0-	-287	-0-	23	1	279 3	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264 3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312 3	N	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642					
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217 3	Y	-0-	1	1	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	221 3	Y	1			1
						1	9						
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219 3	Y	-0-			1
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213 3	Y	1	1	1	1
						1	9						
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219 3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829					
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115 3	N	-0-	1	1	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112 3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125 3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116 3	N	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

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
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	Y	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	Y	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	Y	-0-			-0-
*10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

06		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

06		420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-			-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	26	1	313	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	807	3	N	4	3	1	6
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	807	3	N	3	3	1	6
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	760	3	N	2	3	1	5
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	N	1	2	1	4
10		868 N	796	-0-	-72	-0-	54	1	740	3	N	2	2	1	4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			4

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

06		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	60	1	1007	3	Y	22	19	1	8	23	
07		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	24	9	996	3	Y	21	29	1	2	8	13
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1111	3	Y	22	19	1	1	8	15
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23	9	1010	3	Y	23	14	1	1	8	23
*10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	1017	3	Y	25	26	1	1	8	21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			Y	NO RPT				21	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			1
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			1
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		9			N	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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														
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	3	N	-0-			1
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	N	-0-			1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	1	1	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120														
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1	-0-
07	403 N	47	-0-	-356	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474														
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	24	1	445	2	Y	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-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														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672				
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
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1		1
						1	9						
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	2	1 1	2
						2	9						
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	1	2 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744				
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	21	1	374	3	N	1		3
						1	9						
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-	1 1	2
						2	9						
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	2	1 1	3
						2	9						
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-	1 1	2
						2	9						
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	2	2 1	2
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----													
SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862				
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	N	3		5
						3	9						
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	N	1	2 1	4
						1	9						
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	N	2	2 1	4
						2	9						
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	3	2 1	5
						3	9						
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	34	1	569	3	N	2	4 1	3
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-		-0-
						1	1	68	3	Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-		-0-
						1	1	66	3	Y	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-		-0-
						1	1	68	3	Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-		-0-
						1	1	68	3	Y	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-		-0-
						1	1	68	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610				
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-		-0-
						114	3			N	-0-		-0-
07	434 N	114	-0-	-320	-0-	34	3			N	-0-		-0-
						10	3			N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
						89	3			N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID ->	236424	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5400 - 6242	
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
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID ->	236426	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6318 - 6424	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	512 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID ->	236499	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5366 - 6866	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-			1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	107 1	66 3	N	-0-			1
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	1 1		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-			-0-
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID ->	236500	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5968 - 6634	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HICKS 23		WELL #: 15		RRCID ->	236501	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6356 - 7524	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	6 1	108 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID ->	236502	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4396 - 6292	
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HICKS 23		WELL #: 16		RRCID ->	236504	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6319 - 8504	
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	16 1	308 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	16 1	304 2	Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	63 1	931 2	N	3	5 1	2
						3 9					
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	62 1	902 2	N	3		5
						3 9					
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69 1	981 3	N	2	4 1	3
						2 9					
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	63 1	917 3	N	2	4 1	1
						2 9					
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	59 1	893 3	N	4		5
						4 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	36 1	531 3	N	-0-	1 1	2
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46 1	713 3	N	-0-		2
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 1	704 3	N	-0-	1 1	1
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	49 1	682 3	N	-0-	1 1	-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	51 1	692 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024		
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	6 1	86 3	N	-0-	1 1	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	83 1	80 3	N	1		1
						1 9					
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	1 1	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852		
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40 1	803 3	N	1	1 1	2
						1 9					
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39 1	791 3	N	3	2 1	3
						3 9					
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	41 1	835 3	N	3	2 1	4
						3 9					
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	555 3	N	3	4 1	3
						3 9					
10	837 N	495	-0-	-342	-0-	23 1	470 3	N	2	2 1	3
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406				
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	
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	18	1	340	3	4	2 1	4
						4	9					
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	314	3	1	2 1	3
						1	9					
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	1	2 1	2
						1	9					
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	2	2 1	2
						2	9					
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	309	3	3	2 1	3
						3	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100				
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	23	1	343	3	1	1 1	2
						1	9					
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	-0-		2
						1	9					
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	-0-	1 1	1
						1	9					
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	-0-	1 1	-0-
						1	9					
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	-0-		1
						1	9					
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	-0-		1
						1	9					
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	-0-		1
						1	9					
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	-0-		1
						1	9					
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	69	3	1	1 1	1
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750				
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	2		4
						2	9					
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	1	2 1	3
						1	9					
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	-0-	2 1	1
						1	9					
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	1	1 1	1
						1	9					
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	34	1	560	3	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174				
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	-0-		-0-
						1	9					
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	-0-		-0-
						1	9					
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	-0-		-0-
						1	9					
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	-0-		-0-
						1	9					
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916		
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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	209 3	Y	1 1	1
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 9				1
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	Y	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	Y	1 1	-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	248 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1	240 3	Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770		
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	279 3	N	1 1	1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 9				1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	282 3	N	1 1	-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	282 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716		
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	24 1	427 3	N	2	3
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2 9				3
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	467 3	N	1 1	3
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1 9				3
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	26 1	466 3	N	1 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1	426 3	N	1 1	2
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882		
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	24 1	355 3	N	1 1	1
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	1 9				1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	N	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	324 3	N	1 1	-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	22 1	312 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY RR 6		WELL #:		8	RRCID ->	236661	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5304 - 6852		
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
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	34 1	596 3	N		2			4
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	2 9	34 1	N		2	2 1		4
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2 9	33 1	N		2	2 1		4
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	2 9	33 1	N		2	2 1		4
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	2 9	33 1	N		2	3 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3
-----													
SHURLEY 166		WELL #:		26	RRCID ->	236668	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6747 - 6904		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N		-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N		-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N		-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N		-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
SHURLEY RR 6		WELL #:		7	RRCID ->	236669	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 5438 - 6284		
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3	N		1			1
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	N		1	1 1		1
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N		1	1 1		1
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	N		2	1 1		2
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	2 9	16 1	N		-0-	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
-----													
CANYON RANCH		WELL #:		917S	RRCID ->	236672	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 4835 - 5632		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N		-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N		-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N		-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N		-0-			-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
REED 101		WELL #:		25	RRCID ->	236674	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 4867 - 6156		
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	71 1	707 3	Y		4	4 1		1
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	4 9	177 1	Y		3	3 1		1
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	3 9	96 1	Y		5	3 1		3
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	6 9	73 1	Y		1	3 1		1
10	930 N	735	-0-	-195	-0-	1 9	45 1	Y		3	3 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y		NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736														
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
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	2	N	-0-		-0-
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-		-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-		-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738														
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	2		2
							2	9						
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-		2
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-		2
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-		2
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840														
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020														
06		450 N	383	-0-	-67	-0-	30	1	353	2	Y	-0-		2
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	Y	-0-		1
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	Y	1		2
							1	9						
10		465 N	295	-0-	-170	-0-	25	1	270	3	Y	-0-		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818														
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	N	-0-		-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	101	1	279	3	N	-0-		-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	N	-0-		-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-		-0-
10		372 N	285	-0-	-87	-0-	6	1	279	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464														
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	11 1	4
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	191	2	Y	1		5
							1	9						
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		5
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-		5
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	190	2	Y	1		6
							1	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840			
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
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	30	1	N	2		4
						2	9				
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	30	1	N	1	2 1	3
						1	9				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	N	3	2 1	4
						3	9				
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	N	2	2 1	4
						2	9				
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	32	1	N	2	3 1	3
						2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	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			
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864			
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1	1 1	1
						1	9				
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	N	1	1 1	1
						1	9				
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1	1 1	1
						1	9				
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1	1 1	1
						1	9				
10	403 N	197	-0-	-206	-0-	9	1	N	1	1 1	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938			
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	N	1	1 1	1
						1	9				
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	155	1	N	1	1 1	1
						1	9				
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1	1 1	1
						1	9				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1	1 1	1
						1	9				
10	341 N	189	-0-	-152	-0-	9	1	N	1	1 1	1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536			
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
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	0 N	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			
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	561 3 N	4	2 1	7
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	447 3 N	4	5 1	6
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	362 3 N	3	4 1	5
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	333 3 N	3	3 1	5
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	21	1	369 3 N	3	4 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SHURLEY RR 1A		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992			
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	49	1	868 3 N	3		6
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	49	1	892 3 N	2	3 1	5
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	866 3 N	3	2 1	6
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	811 3 N	3	3 1	6
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	49	1	808 3 N	3	5 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378			
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-		-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860			
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478 3 Y	-0-	1 1	1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	504 3 Y	1		2
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487 3 Y	-0-	1 1	1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406 3 Y	-0-	1 1	-0-
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436 3 Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	18	1	341	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398												
06	1290 N	984	-0-	-306	-0-	50	1	934	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	53	1	979	2	Y	-0-	-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	848	2	Y	-0-	-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	773	-0-	-250	-0-	37	1	736	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434												
06	660 N	450	-0-	-210	-0-	28	1	421	2	Y	1	3 1
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	34	1	492	2	Y	2	3
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	2	3 1
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	Y	2	3 1
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	Y	2	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	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												
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-	1
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-	1
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	1
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-	1
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526												
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	56	1	82	3	N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	1	1	66	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HOLMAN, A. D. 26		WELL #: 2		RRCID -> 236830		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840					
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
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-			4
07	589 N	329	-0-	-260	-0-	18	1	311	3	N	-0-			4
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-			4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-			4
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-	4	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH 207		WELL #: 14S		RRCID -> 236831		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032					
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	815	3	1	9	N	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122					
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	50	1	880	3	N	3			6
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	50	1	896	3	N	2	3	1	5
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	3	2	1	6
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	3	3	1	6
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	52	1	852	3	N	3	5	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			4
-----														
LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417					
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			4
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			4
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			4
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			4
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118					
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	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					
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	4	1	1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-			1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-			1
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-			1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	1170 N	1086	-0-	-84	-0-		55 1	1031 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1087	-0-	-60	-0-		56 1	1031 2	Y	-0-		-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		53 1	1031 2	Y	-0-		-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		50 1	997 2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-		51 1	1009 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-		3 1	52 3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30 3	Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 3	Y	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1	24 3	Y	-0-		-0-
11	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			
06	480 N	450	-0-	-30	-0-		28 1	421 3	N	1	1 1	2
							1 9					
07	496 N	461	-0-	-35	-0-		28 1	433 3	N	-0-		2
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-		26 1	408 3	N	-0-	1 1	1
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-		30 1	427 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-		32 1	439 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656			
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-		28 1	503 3	N	2		4
							2 9					
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-		29 1	517 3	N	1	2 1	3
							1 9					
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-		28 1	490 3	N	1	1 1	3
							1 9					
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-		27 1	456 3	N	3	2 1	4
							3 9					
10	558 N	477	-0-	-81	-0-		27 1	449 3	N	1	3 1	2
							1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----												
SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530			
06	90 N	86	-0-	-4	-0-		5 1	81 3	Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6 1	90 3	Y	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-		5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		6 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		6 1	80 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904			
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
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1 389 3	Y	-0-	1 1	1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1 395 3	Y	1		2
						1	9				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1 377 3	Y	-0-	1 1	1
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1 348 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1 380 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680			
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	21	1 330 3	N	-0-		2
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	20	1 336 3	N	-0-		2
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1 350 3	N	-0-		2
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1 325 3	N	-0-		2
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1 328 3	N	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 148		WELL #: 14		RRCID -> 237214		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894			
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	24	1 362 3	Y	-0-	1 1	1
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1 381 3	Y	1		2
						1	9				
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1 371 3	Y	-0-	1 1	1
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1 359 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1 376 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALBREATH 67		WELL #: 6		RRCID -> 237234		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1 39 3	Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1 35 3	Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1 34 3	Y	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1 27 3	Y	-0-		-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1 46 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788			
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1 430 3	N	1		3
						1	9				
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1 443 3	N	-0-	1 1	2
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1 447 3	N	2	1 1	3
						2	9				
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1 408 3	N	1	1 1	3
						1	9				
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1 427 3	N	2	3 1	2
						2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664				
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
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	41 1	735 3	N	2			5
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	2 9	758 3	N	1	2 1		4
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42 1	755 3	N	3	2 1		5
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1 9	715 3	N	2	2 1		5
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	43 1	720 3	N	2	4 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3
-----												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-			1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3	N	1	1 1		1
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	213 3	N	2	1 1		2
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	N	1	1 1		2
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	2 9	194 3	N	-0-	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
-----												
GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880				
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	115 1	224 3	Y	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	226	-0-	-115	-0-	15 1	211 3	Y	-0-			-0-
11	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				
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	393 3	N	1	1 1		1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 9	424 3	N	-0-			1
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 3	N	1	1 1		1
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	383 3	N	1	1 1		1
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 9	374 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT			1
-----												
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226				
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3	N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393		
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
06	630 N	418	-0-	-212	-0-	38 1 3 9	377 3	Y	3 2 1	1
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	396 3	Y	2 2 1	1
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	394 3	Y	1 1 1	1
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	385 3	Y	2 2 1	1
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26 1 2 9	402 3	Y	2 2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305		
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	41 1 3 9	404 3	N	3 2 1	1
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	40 1 2 9	406 3	N	2 2 1	1
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	399 3	N	1 1 1	1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	372 3	N	1 1 1	1
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26 1 1 9	403 3	N	1 1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386		
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	62 1 2 9	728 2	Y	2	8
07	837 N	834	-0-	-3	-0-	69 1 2 9	763 2	Y	2 8 1	2
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	64 1 2 9	758 3	Y	2	4
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	736 3	Y	2	6
10	837 N	780	-0-	-57	-0-	65 1 2 9	713 3	Y	2	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344		
06	630 N	242	-0-	-388	-0-	242 3		N	-0-	-0-
07	682 N	331	-0-	-351	-0-	331 3		N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	283 3	1 9	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774		
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
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37 1	377 3	Y	1		2
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	1 9	421 3	Y	-0-		2
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42 1	411 3	Y	1		3
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 9	365 3	Y	1	3 1	1
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	38 1	348 3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
-----											
SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018		
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	10 1	142 3	Y	1	1 1	1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	140 3	Y	-0-		1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	87 1	132 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	8 1	120 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072		
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	52 1	323 3	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	N	-0-		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54 1	322 3	N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3	N	-0-		-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	54 1	301 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESPY 56		WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864		
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	105 1	58 3	Y	-0-		1
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	111 1	88 3	Y	1		2
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9	66 3	Y	-0-		2
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	109 1	44 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	103 1	46 3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568		
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270		
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
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	198 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	204 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	194 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		10
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		10
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		10
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		10
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798		
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50 1	1044 2	Y	-0-		-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55 1	1144 2	Y	-0-		-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	57 1	1203 2	Y	-0-		-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54 1	1119 2	Y	-0-		-0-
*10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	61 1	1256 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562		
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	Y	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	Y	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24 1	460 2	Y	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	-0-		-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-		1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		1
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-		1
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	1	1	1	2
						1	9							
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	2	1	1	2
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752					
06	768 X	65	-0-	-703	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH 115		WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138					
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983					
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VALLIANT, L. R.		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595					
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	24	1	310	2	N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	2	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320							
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	35	1	345	3	Y	3	2	1	1		
						3	9									
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	35	1	355	3	Y	1	1	1	1		
						1	9									
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	1	1	1	1		
						1	9									
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	1	1	1	1		
						1	9									
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	1	1	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CANYON RANCH 115												WELL #: 22S	RRCID -> 237911	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 6101 - 6202
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT			-0-		
11	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
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-		
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-		
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-		
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-		
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HILL MAYER MINNIE HC												WELL #: 5	RRCID -> 238062	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6342 - 8030
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-	1	1	1		
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	32	1	586	3	N	1			2		
						1	9									
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	1	1	1	2		
						1	9									
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	N	1	1	1	2		
						1	9									
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	30	1	572	3	N	1	1	1	2		
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2		
MAYER, EDWIN S. JR.												WELL #: 1104	RRCID -> 238067	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6540 - 7714
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	367	3	N	1	1	1	2		
						1	9									
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1	2		
						1	9									
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1	1	1	2		
						1	9									
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	1	2	1	1		
						1	9									
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	18	1	363	3	N	2	1	1	2		
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450			
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	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19 1	247 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	20 1	252 2	N	-0-	-0-	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 2	N	-0-	-0-	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	18 1	250 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384			
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	49 1	723 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	51 1	750 2	Y	3		5
						3 9					
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52 1	745 3	Y	2	4 1	3
						2 9					
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	48 1	692 3	Y	2	4 1	1
						2 9					
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	48 1	714 3	Y	3		4
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238087		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128			
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67 1	1409 2	Y	-0-		-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	73 1	1517 2	Y	-0-		-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	70 1	1475 2	Y	-0-		-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66 1	1368 2	Y	-0-		-0-
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	67 1	1370 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240			
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	47 1	824 3	N	7	4 1	11
						8 9					
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	47 1	835 3	N	6	7 1	10
						7 9					
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46 1	822 3	N	6	7 1	9
						7 9					
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41 1	737 3	N	7	7 1	9
						8 9					
10	899 N	663	-0-	-236	-0-	35 1	622 3	N	5	7 1	7
						6 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098			
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	18 1	249 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	19 1	241 3	N	1	1 1	1
						1 9					
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	232 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226		
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
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	30 1	571 3	N	1 1	1
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	33 1	597 3	N	1	2
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	593 3	N	1 1	2
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	N	-0- 1 1	1
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	30 1	570 3	N	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
EPPS, H. C. #39		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803		
06	4080 X	3877	-0-	-203	-0-	302 1	3566 2	Y	8	39
07	4154 X	3921	-0-	-233	-0-	325 1	3589 2	Y	6 37 1	8
08	4092 X	3893	-0-	-199	-0-	302 1	3581 3	Y	9	17
09	3900 X	3732	-0-	-168	-0-	276 1	3446 3	Y	9	26
10	4030 X	3818	-0-	-212	-0-	317 1	3486 3	Y	14	40
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	15 9		Y	NO RPT	40
-----										
CANYON RANCH 207		WELL #: 11S		RRCID -> 238396		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-	-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		Y	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-	-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238411		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	Y	-0-	5
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	Y	-0-	5
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	-0-	5
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-	5
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 3	Y	-0-	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID -> 238587		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560		
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	26 1	381 3	Y	1 1 1	1
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	25 1	388 3	Y	-0-	1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 3	Y	-0- 1 1	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26 1	363 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	27 1	363 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-





SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ESPY 57		WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806				
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
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-		1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	1		2
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-		2
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	1	2 1	1
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	24	1	252	3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
EPPS, H. C. 38		WELL #: 12		RRCID -> 238597		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220				
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	57	1	676	2	Y	2		9
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	69	1	757	2	Y	1	8 1	2
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	Y	2		4
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	729	3	Y	2		6
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	67	1	741	3	Y	2		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
-----													
POWELL 23		WELL #: 7		RRCID -> 238624		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434				
06	1590 X	1551	-0-	-39	-0-	85	1	1435	3	Y	28	26 1	30
07	1643 X	1532	-0-	-111	-0-	84	1	1420	3	Y	25	38 1	17
08	1643 X	1542	-0-	-101	-0-	85	1	1427	3	Y	27	25 1	19
09	1590 X	1497	-0-	-93	-0-	84	1	1382	3	Y	28	18 1	29
10	1612 X	1527	-0-	-85	-0-	90	1	1403	3	Y	31	34 1	26
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		26
-----													
MORRISS 63		WELL #: 7		RRCID -> 238626		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694				
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	35	1	498	3	Y	-0-		-0-
07	713 N	481	-0-	-232	-0-	33	1	448	3	Y	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	31	1	427	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WILSON DUKE 174		WELL #: 9		RRCID -> 238628		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072				
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	18	1	272	3	N	1	9 1	16
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	2		18
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	8 1	10
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		10
10	279 N	129	-0-	-150	-0-	8	1	121	3	N	-0-	3 1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238632		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278		
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
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	29 1	374 2	N	-0-	-0-
07	434 X	414	-0-	-20	-0-	30 1	384 2	N	-0-	-0-
08	434 X	410	-0-	-24	-0-	31 1	379 2	N	-0-	-0-
09	420 X	385	-0-	-35	-0-	26 1	359 2	N	-0-	-0-
10	403 X	398	-0-	-5	-0-	27 1	371 2	N	-0-	-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238635		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782		
06	990 N	844	-0-	-146	-0-	60 1	784 3	Y	-0-	1 1
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	61 1	777 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	64 1	821 3	Y	-0-	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	60 1	753 3	Y	-0-	-0-
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63 1	779 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238639		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630		
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	34 1	441 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	36 1	468 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 3	Y	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35 1	444 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	37 1	457 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238650		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	12 1	156 3	Y	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280		
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	76 1	1287 3	Y	24	23 1
						26 9				
07	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	78 1	1318 3	Y	23	34 1
						25 9				
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	79 1	1326 3	Y	24	23 1
						26 9				
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	79 1	1308 3	Y	26	16 1
						29 9				
*10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	86 1	1335 3	Y	29	31 1
						32 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25
-----										
HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464			
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
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	36 1	643 3	N	3			5
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	36 1	657 3	N	1	2 1		4
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	659 3	N	2	2 1		4
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36 1	611 3	N	3	2 1		5
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	38 1	624 3	N	2	4 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3
-----												
SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026			
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	40 1	709 3	N	2			5
07	806 N	673	-0-	-133	-0-	35 1	637 3	N	1	2 1		4
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1	634 3	N	3	2 1		5
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	537 3	N	2	2 1		5
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	38 1	627 3	N	2	4 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3
-----												
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774			
06	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	123 1	1675 3	N	6	5 1		11
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	127 1	1629 3	N	6	5 1		12
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	121 1	1567 3	N	4	5 1		11
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	114 1	1509 3	N	3	5 1		9
10	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	115 1	1574 3	N	3	4 1		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			8
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638			
06	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	99 1	2319 3	N	-0-			1
07	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	102 1	2369 3	N	-0-			1
08	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	102 1	2346 3	N	-0-			1
09	2490 X	2337	-0-	-153	-0-	98 1	2239 3	N	-0-			1
10	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	102 1	2292 3	N	-0-			1
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	37	1	653	3	N	3			5
						3	9							
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	37	1	671	3	N	1	2	1	4
						1	9							
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	N	2	2	1	4
						2	9							
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	N	3	2	1	5
						3	9							
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	34	1	558	3	N	2	4	1	3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764					
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	1			2
						1	9							
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	2	1	1	3
						2	9							
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	20	1	326	3	N	1	2	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238931		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH 114		WELL #: 15S		RRCID -> 238962		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208					
06	780 N	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	713 N	174	-0-	-539	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640		
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
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32 1	573 3	N	2		4
						2 9					
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	31 1	556 3	N	1	2 1	3
						1 9					
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	539 3	N	3	2 1	4
						3 9					
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25 1	431 3	N	2	2 1	4
						2 9					
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	25 1	417 3	N	1	3 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384		
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	44 1	656 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	638 2	Y	2		4
						2 9					
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45 1	636 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41 1	597 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	40 1	608 3	Y	3		4
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717		
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	30 1	539 3	N	2		4
						2 9					
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	30 1	543 3	N	1	2 1	3
						1 9					
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31 1	553 3	N	3	2 1	4
						3 9					
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	N	2	2 1	4
						2 9					
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	32 1	535 3	N	2	3 1	3
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUKE WILSON 189		WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658		
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	18 1	272 3	N	-0-	1 1	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 3	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	21 1	306 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DUKE WILSON 173		WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	1			1
						1	9							
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WILSON, DUKE 174		WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500					
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAWYER-JONES 190		WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290					
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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					
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOWDEN 44		WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364					
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	2			4
						2	9							
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	620	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	Y	2			3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239570		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534					
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CANYON RANCH		WELL #:		914S	RRCID ->	239582	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	4848 - 5640			
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		
-----															
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-		
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-		
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-		
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-		
10		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-		-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	1	1	2	
							1	9							
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	3	2	1	3
							3	9							
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	1	1	1	3
							1	9							
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	2	3	1	2
							2	9							
*10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	3	2	1	3
							3	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3	
-----															
CLARK 58		WELL #:		5	RRCID ->	239587	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6646 - 7115			
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	8	1	292	3	Y	-0-		33	
07		310 N	92	-0-	-218	-0-	3	1	89	3	Y	-0-		33	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-		33	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-		33	
*10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-		33	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33	
-----															
MAYER RANCH "R"		WELL #:		1602	RRCID ->	239595	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 - 7698			
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-	
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-	
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
CLARK 58		WELL #:		4	RRCID ->	239599	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6936 - 7826			
06		510 N	488	-0-	-22	-0-	13	1	475	3	Y	-0-		29	
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	Y	-0-		29	
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	-0-		29	
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	3	Y	-0-		29	
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	11	1	407	3	Y	-0-		29	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29	



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780				
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
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-	1 1	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	1		1
						1	9						
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	909	3	N	-0-	1 1	-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	N	1		1
						1	9						
10	1116 N	880	-0-	-236	-0-	57	1	823	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239615		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790				
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-		-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	3	N	-0-		-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-		-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	3	N	5		5
						6	9						
*10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	114	1	1647	3	N	-0-	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942				
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	60	1	882	3	N	-0-		1
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	60	1	899	3	N	-0-		1
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	3	N	-0-		1
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	3	N	-0-		1
10	961 N	586	-0-	-375	-0-	38	1	548	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670				
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	62	1	790	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	-0-		-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	3	Y	1		1
						1	9						
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	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				
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	16	1	237	3	N	-0-		-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-		-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239647		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60 1	883 3	N	1	1 1			1
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	1 9							1
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62 1	928 3	N	-0-	1 1			1
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65 1	938 3	N	1				1
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	1 9							1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 1	907 3	N	-0-	1 1			1
						65 1	932 3	N	1				1
						1 9							1
WILSON, DUKE 40		WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050				
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	72 1	1062 3	N	-0-	1 1			1
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73 1	1095 3	N	-0-				1
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75 1	1080 3	N	1	1 1			1
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1 9							1
10	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	72 1	1024 3	N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73 1	1047 3	N	1	1 1			1
						1 9							1
MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712				
06	390 N	61	-0-	-329	-0-	2 1	59 3	Y	-0-				16
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	22 1	661 3	Y	3				19
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	3 9							22
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22 1	907 3	Y	3				22
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	3 9							31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	729 3	Y	10	1 8			31
						11 9							31
						23 1	835 3	Y	-0-				31
								Y	NO RPT				31
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766				
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	N	1	1 1			1
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 9							1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	N	-0-				1
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20 1	383 3	N	1	1 1			1
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 9							1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 1	311 3	N	1	1 1			1
						1 9							1
						20 1	388 3	N	1	1 1			1
						1 9							1
CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 187		WELL #: 19X		RRCID -> 239676		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482				
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	
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	43	1	633	3	N	-0-	1
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	44	1	661	3	N	-0-	1
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	-0-	1
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	3	N	-0-	1
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
STEWART		WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260				
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH 113		WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272				
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424				
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	34	1	507	3	N	-0-	1
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	37	1	544	3	N	-0-	1
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-	1
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-	1
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
SHURLEY RR 2A		WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047				
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	3	6
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	3	9	42	1	N	1	5
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	N	2	5
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	2	9	44	1	N	4	6
10	806 N	675	-0-	-131	-0-	4	9	38	1	N	2	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728							
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
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	-0-	38	1	681	3	N	2			5
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	-0-	2	9	38	1	N	1	2	1	4
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	N	3	2	1	5
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	N	2	2	1	5
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	-0-	2	9	38	1	N	2	4	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
-----															
WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158							
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-			-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, DUKE 187		WELL #: 18		RRCID -> 239696		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240							
06	1560 N	1226	-0-	-334	-0-	-0-	78	1	1147	3	N	1	1	1	2
07	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	-0-	1	9	78	1	N	-0-			2
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	N	-0-	1	1	1
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	3	N	1			2
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	-0-	1	9	77	1	N	1	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
-----															
LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239698		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420							
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	1	1	1	-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	Y	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	-0-			-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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							
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	76	3	N	1	1	1	1
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	196	1	N	-0-			1
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1	1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	4	1	N	1	1	1	1
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KELLY 125		WELL #:		36	RRCID ->	239722	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5304 - 6568
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
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	1	1
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	9	337	3	Y	-0-	1
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	1	2
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	9	456	3	Y	1	1
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	Y	2	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-
						2	9					
-----												
SIMMONS 71		WELL #:		13	RRCID ->	239777	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6424 - 7016
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	78	1	1011	3	Y	-0-	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	3	Y	1	-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1	9	947	3	Y	-0-	-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	836	3	Y	1	1
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1	9	975	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #:		13	RRCID ->	239784	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6354 - 7562
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	47	1	600	3	Y	1	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	1	9	595	3	Y	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	41	1	444	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		2111	RRCID ->	239801	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5336 - 8872
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1379	3	N	1	2
07	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1	9	1307	3	N	-0-	2
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1	1353	3	N	-0-	1
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	1299	3	N	1	2
10	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	1	9	967	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67	1			N	NO RPT	1
-----												
WILSON, DUKE		WELL #:		4014	RRCID ->	239803	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5396 - 8654
06	1020 N	870	-0-	-150	-0-	55	1	815	3	N	-0-	1
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	56	1	828	3	N	-0-	1
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	792	3	N	-0-	1
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	3	N	-0-	1
*10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1278	-0-	-462	-0-	81 1	1197 3	N	-0-	1 1		2
07	1705 N	1189	-0-	-516	-0-	75 1	1114 3	N	-0-			2
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	99 1	1429 3	N	1	1 1		2
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1 9						
*10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	115 1	1652 3	N	-0-			2
						103 1	1489 3	N	1	1 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
DUKE WILSON 188		WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910				
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	43 1	637 3	N	-0-	1 1		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	44 1	653 3	N	1			1
						1 9						
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44 1	634 3	N	-0-	1 1		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41 1	594 3	N	1			1
						1 9						
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	42 1	610 3	N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550				
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 3	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	16 1	231 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 189		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514				
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	54 1	799 3	N	-0-	1 1		1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	211 1	979 3	N	-0-			1
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69 1	993 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	56 1	797 3	N	-0-			1
10	1178 N	996	-0-	-182	-0-	65 1	930 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775				
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
11	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			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414			
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	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			
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	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			
06	660 N	241	-0-	-419	-0-	19 1	222 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	682 N	7	-0-	-675	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	278 3	Y	1		1
						1 9					
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29 1	399 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342			
06	900 N	340	-0-	-560	-0-	22 1	318 3	N	-0-		1
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44 1	658 3	N	-0-		1
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42 1	609 3	N	-0-	1 1	-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	484 3	N	1		1
						1 9					
10	713 N	475	-0-	-238	-0-	31 1	444 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958			
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
06	1500 N	1312	-0-	-188	-0-	83 1	1229 3	N	-0-	1 1		1
07	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	80 1	1191 3	N	1			2
						1 9						
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	87 1	1253 3	N	-0-	1 1		1
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73 1	1044 3	N	-0-			1
10	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	67 1	968 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 24		RRCID -> 239876		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924			
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	87 1	1279 3	N	-0-	1 1		1
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	66 1	977 3	N	-0-			1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	67 1	963 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68 1	972 3	N	-0-			1
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	68 1	979 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
MAYER RANCH 35		WELL #: 7		RRCID -> 239877		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404			
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	39 1	679 3	N	5	3 1		9
						6 9						
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	42 1	756 3	N	6	6 1		9
						7 9						
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	42 1	749 3	N	5	6 1		8
						6 9						
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40 1	719 3	N	6	6 1		8
						7 9						
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	40 1	717 3	N	6	6 1		8
						7 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998			
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	7 1	145 3	N	-0-			1
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	103 1	154 3	N	-0-			1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	N	-0-			1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	7 1	146 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 20		RRCID -> 239879		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472			
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	100 1	1478 3	N	-0-	1 1		2
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	103 1	1539 3	N	-0-			2
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	113 1	1640 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	131 1	1880 3	N	-0-			2
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	104 1	1490 3	N	1	1 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956			
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
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	45	1	669	3	N	-0-	1
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	39	1	586	3	N	-0-	1
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-	1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-	1
10	620 N	471	-0-	-149	-0-	31	1	440	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
RYAN		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472			
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	48	1	805	3	Y	17	15 1 1 8 17
07	961 N	874	-0-	-87	-0-	48	1	807	3	Y	17	22 1 2 8 10
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	16	14 1 1 8 11
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	Y	17	10 1 1 8 17
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	Y	19	20 1 1 8 15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756			
06	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	64	1	938	3	N	-0-	1 1 1
07	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	67	1	996	3	N	-0-	1
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	68	1	984	3	N	1	1 1 1
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	937	3	N	-0-	1
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	N	1	1 1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966			
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	N	-0-	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-	-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-	-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	-0-	-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	25	1	345	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	103	1	28	3	N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620				
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
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	19	1	223	3	Y	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	1	1
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	9	243	3	Y	1	2
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	1	1
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	1	9	79	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406				
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	1	1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	33	1	436	3	Y	-0-	21
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	35	1	450	3	Y	-0-	21
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-	21
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-	21
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-	21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21
-----												
CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078				
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-	-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			Y	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-	-0-
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443				
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	Y	-0-	1 1	1
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	32 1	730 3	Y	1		2
							1 9					
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 3	Y	-0-	1 1	1
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	634 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		775 N	679	-0-	-96	-0-	33 1	646 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676				
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	Y	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-		-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	-0-		-0-
*10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736				
06		660 N	621	-0-	-39	-0-	44 1	577 3	Y	-0-		-0-
07		651 N	635	-0-	-16	-0-	46 1	588 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	45 1	574 3	Y	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	535 3	Y	-0-		-0-
10		620 N	559	-0-	-61	-0-	42 1	517 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239978		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946				
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-		-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239981		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158				
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	39 1	691 3	Y	-0-		1
07		775 N	718	-0-	-57	-0-	39 1	678 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	38 1	637 3	Y	-0-		1
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	35 1	588 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		713 N	618	-0-	-95	-0-	37 1	581 3	Y	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

-----															
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434															
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	115	2	Y	1			1
							1	9							
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	85	3	Y	1			1
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162															
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	56	1	765	3	N	2	2	1	5
							2	9							
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	58	1	746	3	N	2	2	1	5
							2	9							
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	681	3	N	1	2	1	4
							1	9							
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	664	3	N	1	2	1	3
							1	9							
10		806 N	661	-0-	-145	-0-	45	1	615	3	N	1	1	1	3
							1	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----															
CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616															
06		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	3			N	-0-			2
07		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			N	-0-			2
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			2
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			2
*10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----															
CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490															
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538															
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-			-0-
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-			-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-			-0-
*10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240032		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692			
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
06	1020 N	792	-0-	-228	-0-	56	1	736	3	Y	-0-	-0-
07	1054 N	897	-0-	-157	-0-	65	1	831	3	Y	1	-0-
						1	9				1	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	3	Y	-0-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	1	1
						1	9					
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240037		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950			
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-	1
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	N	-0-	1
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-	1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-	1
10	651 N	364	-0-	-287	-0-	24	1	340	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
WILSON, DUKE		WELL #: 2113		RRCID -> 240073		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812			
06	2220 X	1735	-0-	-485	-0-	110	1	1624	3	N	1	2
						1	9				1	
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	157	1	2339	3	N	-0-	2
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	171	1	2471	3	N	1	2
						1	9					
09	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	3	N	-0-	2
10	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	151	1	2178	3	N	1	2
						1	9					
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	2
KELLY 125		WELL #: 31		RRCID -> 240078		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
KELLY 125		WELL #: 29		RRCID -> 240079		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	1	2
						1	9					
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	-0-	2
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-	1
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	1	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	26	1	513	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CANYON RANCH 207		WELL #: 15S		RRCID -> 240080		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	4					6
						4	9									
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	85	1	1212	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1153	3	Y	3					5
						3	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

06	330 N	294	-0-	-36	-0-	16	1	277	3	Y	1					1
						1	9									
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	1					1
						1	9									
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	15	1	239	3	Y	1					1
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	106	1	440	3	Y	-0-					1
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	101	1	438	3	Y	2					3
						2	9									
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	404	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	385	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

06	390 N	376	-0-	-14	-0-	30	1	345	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	1					2
						1	9									
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	20	1	272	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	23	1	270	2	Y	-0-			3
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	34	1	373	2	Y	1	3	1	1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-			1
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	1			2
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	26	1	282	3	Y	1			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			3

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	Y	2	2	1	3
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	Y	-0-			3
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-	2	1	1
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	1	1	1	1
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	30	1	585	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	2	5	1	1
07	961 N	956	-0-	-5	-0-	72	1	882	3	Y	2			3
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	906	3	Y	2			5
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	881	3	Y	4	6	1	3
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	61	1	838	3	Y	4	6	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			1

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	1	1	1	2
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-			2
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-	1	1	1
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	25	1	489	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-				2
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-				2
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-				2
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-				2
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-	2 1			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210						
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-				-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-				-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-				-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-				-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284						
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	Y	-0-				1
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	81 1	247 3	Y	-0-				1
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	-0-	1 1			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	Y	-0-				-0-
10		341 N	225	-0-	-116	-0-	11 1	214 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331						
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-				-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082						
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	18 1	309 3	Y	5	5 1			6
							6 9							
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	19 1	320 3	Y	6	8 1			4
							7 9							
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	324 3	Y	5	5 1			4
							6 9							
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	337 3	Y	7	4 1			7
							8 9							
*10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	Y	7	8 1			6
							8 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802			
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
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	29 3	Y	2		6
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 9	34 3	Y	5		11
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		11
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	1	10 1	2
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9	30 3	Y	2		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		4
-----											
ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880			
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	156 1	151 3	Y	-0-		1
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	117 1	119 3	Y	-0-		1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	57 1	100 3	Y	-0-		1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	81 1	101 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	54 1	77 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822			
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	48 1	620 3	Y	-0-		-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	49 1	627 3	Y	1	1 1	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48 1	624 3	Y	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	48 1	598 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	50 1	610 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722			
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	3	3 1	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 9	54 3	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850				
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
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	34	1	468	3	N	2	2 1	3
						2	9						
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	37	1	472	3	N	3	2 1	4
						3	9						
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	1	2 1	3
						1	9						
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	N	2	2 1	3
						2	9						
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	N	1	1 1	3
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240				
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1199	3	Y	1		1
						1	9						
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	3	Y	-0-		1
						61	1	1192	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	3	Y	-0-		-0-
						57	1	1137	3	Y	-0-		-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	3	Y	-0-		-0-
						59	1	1144	3	Y	1		1
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	3	Y	1		1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954				
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	1		1
						1	9						
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	Y	-0-		1
						31	1	610	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-		-0-
						30	1	589	3	Y	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-		-0-
						30	1	578	3	Y	1		1
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	30	1	578	3	Y	1		1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870				
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	46	1	601	3	Y	-0-		-0-
						51	1	650	3	Y	1	1 1	-0-
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	51	1	650	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	788	3	Y	-0-		-0-
						63	1	793	3	Y	-0-		-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	63	1	793	3	Y	-0-		-0-
						66	1	815	3	Y	1	1 1	-0-
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	815	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936				
06	1770 X	1494	-0-	-276	-0-	106	1	1388	3	Y	-0-	1 1	-0-
						116	1	1488	3	Y	2	2 1	-0-
07	1798 X	1606	-0-	-192	-0-	116	1	1488	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	1767 X	1757	-0-	-10	-0-	127	1	1630	3	Y	-0-		-0-
						123	1	1536	3	Y	1		1
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	3	Y	1		1
						1	9						
*10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	124	1	1520	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
06	450 N	86	-0-	-364	-0-	6 1	80 3		N	-0-	1 1			2
07	620 N	297	-0-	-323	-0-	21 1	275 3		N	1	1 1			2
						1 9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	439 3		N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960														
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3		Y	-0-				-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	244 1	160 3		Y	1	1 1			-0-
						1 9								
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 3		Y	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3		Y	-0-				-0-
10	403 N	156	-0-	-247	-0-	12 1	144 3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3		Y	-0-				-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	565 3		Y	2	1 1			1
						2 9								
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40 1	544 3		Y	2	3 1			-0-
						2 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182														
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-				-0-
11	0 N	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														
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-				-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926														
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	47 1	686 3		N	1	1 1			1
						1 9								
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	53 1	795 3		N	-0-				1
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	57 1	826 3		N	1	1 1			1
						1 9								
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	776 3		N	-0-				1
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55 1	787 3		N	1	1 1			1
						1 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981		
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
06	330 N	116	-0-	-214	-0-	7 1	109 3	N	-0-		-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 106		WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		1
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		1
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE 171		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176		
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	81 1	1195 3	N	1	1 1	2
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	85 1	1262 3	N	-0-		2
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	84 1	1212 3	N	-0-	1 1	1
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	66 1	947 3	N	1		2
10	1333 N	933	-0-	-400	-0-	61 1	871 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
-----											
SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	319 3	N	1		2
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	15 1	272 3	N	1	1 1	2
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	N	1	1 1	2
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	1	1 1	2
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	16 1	259 3	N	1	2 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850		
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	53 1	1102 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	55 1	1142 2	Y	-0-		-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53 1	1126 2	Y	-0-		-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	833	-0-	-376	-0-	39 1	794 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797			
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
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	193 1	537 3	Y	1			2
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	1 9						2
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	154 1	489 3	Y	-0-			2
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	72 1	345 3	Y	-0-			2
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	74 1	371 3	Y	-0-	2 1		-0-
						96 1	526 3	Y	2			2
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026			
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 3	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3	N	-0-			-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214			
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650			
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	14 1	247 3	N	1			2
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	N	1	1 1		2
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-	1 1		1
						1 9	112 3	N	1	1 1		1
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232			
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	7 1	145 3	Y	-0-			1
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	9 1	198 3	Y	-0-			1
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	8 1	156 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20 1	150 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-			-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EPPS, H. C. 38		WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268		
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
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	71 1	841 2	Y	2	10
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	2 9	815 2	Y	1	2
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74 1	761 3	Y	2	4
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	1 9	737 3	Y	2	6
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	64 1	748 3	Y	3	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 1		Y	NO RPT	9
						2 9				
						1 9				
						68 1				
						3 9				
-----										
MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	155 1	173 3	N	1	1
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 9	189 3	N	-0-	1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-	1
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1		N	NO RPT	-0-
									1 1	
-----										
REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322		
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	28 1	276 3	Y	3	2 1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3 9	247 3	Y	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	102 1	252 3	Y	2	1 1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	91 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	2 9	254 3	Y	1	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	NO RPT	-0-
						17 1				
						1 9				
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647			
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
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	N	1			3
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	177 1	626 3	N	1			4
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31 1	608 3	N	-0-			4
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 3	N	-0-			4
10	806 N	647	-0-	-159	-0-	32 1	615 3	N	-0-	3 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548			
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	15 1	283 2	N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	15 1	286 2	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	Y	4			17
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	8			25
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	3	25 1		3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	4			7
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	Y	11			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT			18
-----												
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	12 1	213 3	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016			
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	56 1	862 3	Y	1			1
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	60 1	944 3	Y	-0-			1
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	48 1	942 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45 1	891 3	Y	-0-			-0-
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	47 1	902 3	Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202			
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-		101
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		101
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	101 1	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 7		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984			
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	28	1	Y	3	2 1	3
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	29	1	Y	2	3 1	2
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	2	2 1	2
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	3	2 1	3
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	30	1	Y	3	2 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620			
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	N	1	1 1	1
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	N	1	1 1	1
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	N	1	1 1	1
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		1
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928			
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	41	1	N	2	2 1	4
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	N	2	2 1	4
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	N	2	2 1	4
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	N	3	4 1	3
10	930 N	526	-0-	-404	-0-	25	1	N	2	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2804		RRCID -> 240927	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6426	- 7744	
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	
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	30	1 9	595 3	N	1	2 1	2
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	31	1 9	616 3	N	3	2 1	3
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1 9	588 3	N	1	1 1	3
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1 9	553 3	N	2	3 1	2
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	28	1 9	564 3	N	3	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
ESPY 57		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840			
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	112	1 9	135 3	Y	1		1
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	73	1	106 3	Y	-0-		1
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84 3	Y	-0-		1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	143	1 9	476 3	Y	3		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934			
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1 9	233 3	Y	2		12
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1 9	233 3	Y	1		13
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232 3	Y	-0-		13
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206 3	Y	-0-		13
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150 3	Y	-0-	9 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
JONES 118		WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144			
06	1110 N	918	-0-	-192	-0-	41	1 9	876 3	Y	1	2 1	4
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	37	1	847 3	Y	-0-		4
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758 3	Y	-0-	3 1	1
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	899 N	857	-0-	-42	-0-	42	1	815 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALBREATH 66		WELL #: 21		RRCID -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834			
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	48	1 9	778 3	Y	20		52
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	152	1 9	862 3	Y	16		68
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53	1 9	835 3	Y	54		122
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1 9	781 3	Y	17		139
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	50	1 9	688 3	Y	14	94 1	59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502				
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
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	3	Y	-0-		1
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	725	3	Y	-0-		1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	3	Y	-0-		1
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	3	Y	-0-		1
10	806 N	685	-0-	-121	-0-	69	1	616	3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346				
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768				
06	3000 N	2454	-0-	-546	4667	156	1	2298	3	N	-0-	1 1	3
07	3100 N	2427	-0-	-673	3994	153	1	2274	3	N	-0-		3
08	3100 N	2571	-0-	-529	3465	166	1	2403	3	N	2	2 1	3
09	3000 N	2457	-0-	-543	2922	160	1	2296	3	N	1		4
*10	3100 N	2526	-0-	-574	2348	164	1	2361	3	N	1	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2348	1	9			N	NO RPT		3
-----													
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808				
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	2	Y	-0-		-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	Y	-0-		-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	29	1	605	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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				
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	59	1	1165	3	N	3	3 1	5
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	3	N	4	3 1	6
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	3	N	4	3 1	7
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	1138	3	N	4	6 1	5
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	60	1	1199	3	N	5	4 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	22	1	778	3	Y	-0-			13
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	25	1	752	3	Y	1			14
						1	9							
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	773	3	Y	1			15
						1	9							
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	707	3	Y	2			17
						2	9							
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	19	1	690	3	Y	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182														
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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														
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			1
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	1	1	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	N	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820														
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	7	2	1	9
						8	9							
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-	3	1	6
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-	3	1	3
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1	2
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450														
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	29	1	292 3	Y	3	2 1	1
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	108	1	305 3	Y	1	1 1	1
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	294 3	Y	1	1 1	1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	280 3	Y	1	1 1	1
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	18	1	281 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676			
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	51	1	511 3	N	-0-		4
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	47	1	480 3	N	-0-		4
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	495 3	N	1	2 1	3
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	489 3	N	1		4
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	45	1	476 3	N	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
-----												
STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170			
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142 3	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	117	1	147 3	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147 3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137 3	N	-0-		-0-
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	3	1	136 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368			
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024			
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3		N	-0-		-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3		N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	3	Y	-0-
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	56	1	519	3	Y	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-
10	589 N	361	-0-	-228	-0-	36	1	325	3	Y	-0-
11	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			
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	72	1	646	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	98	1	1338	3	N	5
						6	9				4
07	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	103	1	1329	3	N	5
						6	9				5
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	3	N	3
						3	9				4
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	3	N	2
						2	9				4
10	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	87	1	1191	3	N	3
						3	9				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6344 - 7878	
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					
06	390 N	388 -0-	-2 -0-	26 1 360 3 N	2 1 1	3					
07	403 N	396 -0-	-7 -0-	28 1 367 3 N	1 1 1	3					
08	401 N	401 -0-	-0- -0-	29 1 371 3 N	1 1 1	3					
09	373 N	373 -0-	-0- -0-	26 1 347 3 N	-0- 1 1	2					
10	403 N	400 -0-	-3 -0-	27 1 372 3 N	1 1 1	2					
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	1 9		2					
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241094		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 6472 - 7908	
06	390 N	353 -0-	-37 -0-	24 1 328 3 N	1 1 1	2					
07	372 N	343 -0-	-29 -0-	25 1 317 3 N	1 1 1	2					
08	387 N	387 -0-	-0- -0-	28 1 358 3 N	1 1 1	2					
09	381 N	381 -0-	-0- -0-	27 1 353 3 N	1 1 1	2					
*10	364 N	364 -0-	-0- -0-	25 1 338 3 N	1 1 1	2					
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	1 9		2					
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241102		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 6444 - 7784	
06	240 N	237 -0-	-3 -0-	16 1 219 3 N	2 1 1	2					
07	248 N	226 -0-	-22 -0-	16 1 209 3 N	1 1 1	2					
08	221 N	221 -0-	-0- -0-	16 1 205 3 N	-0- 1 1	1					
09	223 N	223 -0-	-0- -0-	16 1 206 3 N	1 1 1	1					
*10	226 N	226 -0-	-0- -0-	15 1 210 3 N	1 1 1	1					
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	1 9		1					
-----											
HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 4583 - 6472	
06	654 N	654 -0-	-0- -0-	38 1 616 3 N	-0- 1 1	4					
07	682 N	680 -0-	-2 -0-	111 1 569 3 N	-0- 1 1	4					
08	618 N	618 -0-	-0- -0-	34 1 584 3 N	-0- 1 1	4					
09	634 N	634 -0-	-0- -0-	36 1 598 3 N	-0- 1 1	4					
10	682 N	624 -0-	-58 -0-	35 1 589 3 N	-0- 4 1	-0-					
11	0 N	NO RPT	-0- -0-			-0-					
-----											
KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 5584 - 6834	
06	420 N	345 -0-	-75 -0-	27 1 318 3 Y	-0- 2 1	-0-					
07	403 N	352 -0-	-51 -0-	27 1 324 3 Y	1 1 1	1					
08	348 N	348 -0-	-0- -0-	24 1 323 3 Y	1 1 1	2					
09	339 N	339 -0-	-0- -0-	23 1 315 3 Y	1 2 1	1					
10	341 N	267 -0-	-74 -0-	18 1 248 3 Y	1 2 1	-0-					
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	1 9		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316			
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	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	N	3	9
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	3	9	977	3	N	3	12
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-	12
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	3	N	-0-	12
10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	52	1	931	3	N	-0-	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950			
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	N	-0-	2
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	169	1	480	3	N	1	2
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9	435	3	N	2	3
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	1	2
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	18	1	348	3	N	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
-----												
WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680			
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	-0-	1
07	775 N	654	-0-	-121	-0-	41	1	613	3	N	-0-	1
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	3	N	-0-	1
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	N	-0-	1
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324			
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-	1
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	43	1	646	3	N	-0-	1
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	N	-0-	1
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	N	-0-	1
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936			
06	720 N	517	-0-	-203	-0-	24	1	493	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586			
06	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	93	1	1184	2	N	-0-	1
07	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	94	1	1189	2	N	-0-	1
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1158	2	N	-0-	1
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	2	N	-0-	1
10	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	76	1	1062	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241165		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768		
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
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	35	1	451	3	Y	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	38	1	493	3	Y	1 1
						1	9				
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	Y	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241189		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200		
06	3183 X	110	-0-	-3073	-0-	6	1	104	3	N	-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	5 1
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	4 1
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	N	2 1
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	22	1	356	3	N	2 1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241194		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504		
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	42	1	751	3	N	2
						2	9				
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	43	1	769	3	N	2 1
						2	9				
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	2 1
						2	9				
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	727	3	N	3
						3	9				
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	45	1	736	3	N	3 5 1
						3	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241198		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742		
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	25	1	332	3	Y	-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	27	1	347	3	Y	1 1
						1	9				
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	16	1	193	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241202		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	1 1 1
						1	9				
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	253	3	N	1 1 1
						1	9				
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	1 1 1
						1	9				
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	245	3	N	1 1 1
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241213		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400					
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	
06	3000 N	1955	-0-	-1045	1594	97	1	1839	3	N	17	9 1	1 8	19
07	3100 N	2056	-0-	-1044	550	19	9	1949	3	N	12	13 1		18
08	2577 N	2027	-0-	-550	-0-	94	1	1919	3	N	13	13 1		18
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	13	9	1496	3	N	12	17 1	1 8	12
*10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	83	1	1916	3	N	18	13 1	1 8	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111	1			N	NO RPT			16
						20	9							
MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241216		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880					
06	720 N	542	-0-	-178	-0-	27	1	514	3	N	1	1 1		1
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	1	9	530	3	N	1			2
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	1	1 1		2
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	9	453	3	N	-0-	1 1		1
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	24	1	466	3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1			N	NO RPT			1
						1	9							
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964					
06	810 N	734	-0-	-76	-0-	35	1	698	3	N	1	1 1		2
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	1	9	702	3	N	1	1 1		2
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	781	3	N	1	1 1		2
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1	9	727	3	N	2	2 1		2
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	N	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			N	NO RPT			2
						2	9							
						37	1							
						1	9							
SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814					
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	88	1	1154	3	Y	-0-	1 1		-0-
07	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	92	1	1175	3	Y	2	2 1		-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2	9	1175	3	Y	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	91	1	1120	3	Y	1			1
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	90	1	1154	3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94	1			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878			
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
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	1			2
						1 9						
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	164 1	327 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	308 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	297 3	N	2	1 1		3
						2 9						
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	N	1	2 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988			
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 3	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
11	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			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	3000 N	2263	-0-	-737	2071	144 1	2119 3	N	-0-	1 1		3
07	3100 N	2347	-0-	-753	1318	148 1	2199 3	N	-0-			3
08	3100 N	2035	-0-	-1065	253	132 1	1903 3	N	-0-	1 1		2
09	2471 N	2218	-0-	-253	-0-	145 1	2072 3	N	1			3
						1 9						
10	2356 N	1824	-0-	-532	-0-	118 1	1704 3	N	2	2 1		3
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294			
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	22 1	219 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	24 1	242 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	15 1	232 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104					
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
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 1	1	3	Y	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1			Y	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 1	2	3	Y	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	92 1	5	3	Y	-0-			-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	95 1	13	3	Y	-0-			-0-
11		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					
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139	3	N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	144	3	N	1			1
							1 9							
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143	3	N	-0-			1
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138	3	N	-0-			1
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	142	3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362					
06		600 N	40	-0-	-560	-0-	40 3			N	-0-			-0-
07		620 N	139	-0-	-481	-0-	139 3			N	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
*10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1	9	N	1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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					
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676					
06		420 N	378	-0-	-42	-0-	26 1	351	3	N	1	1 1		3
							1 9							
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	28 1	354	3	N	1	1 1		3
							1 9							
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323	3	N	-0-	1 1		2
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	330	3	N	1	1 1		2
							1 9							
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	24 1	332	3	N	1	1 1		2
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776		
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
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	13 1	170 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	14 1	176 3	Y	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	13 1	157 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854		
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	33 1	491 3	N	-0-	1
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	179 1	501 3	N	-0-	1
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33 1	476 3	N	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	N	1	1
10	682 N	414	-0-	-268	-0-	1 9		N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	387 3	N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH 207		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086		
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026		
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3		N	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686 3	1 9	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	1
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28 1	499 3	Y	-0-	1
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 1	404 3	Y	1	1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	381 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	23 1	385 3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1	397 3	Y	1	1
						1 9		Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608		
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
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25 1	296 3	Y	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	299 3	Y	-0-	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 3	Y	-0-	-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792		
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	150 1	59 3	Y	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	12 1	143 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166		
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	19 1	273 3	N	-0-	1 1
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	20 1	292 3	N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	314 3	N	-0-	-0-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088		
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3		N	-0-	-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 189			WELL #: 27		RRCID -> 241510			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622				
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
-----															
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-			1
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-			1
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	1	1	1
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9							
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	70	3	N	-0-			1
							4	1	51	3	N	1	1	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
CANYON RANCH 207			WELL #: 26S		RRCID -> 241511			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922				
06		630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-			-0-
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	597	3	1	9	N	1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
REED 116			WELL #: 30		RRCID -> 241512			COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294				
06		330 N	308	-0-	-22	-0-	28	1	279	3	Y	1	1	1	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	251	3	Y	1	1	1	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	2	1	1	1
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	19	1	297	3	Y	1	1	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STEWART			WELL #: 7858		RRCID -> 241513			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376				
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEADOR 178			WELL #: 9		RRCID -> 241517			COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496														
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	CODE
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 2		Y	-0-				1
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2		Y	-0-	1 1			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3		Y	1				1
						1 9								
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3		Y	-0-				1
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3		Y	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004														
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3		N	-0-				3
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3		N	-0-				3
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3		N	-0-				3
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3		N	1				4
						1 9								
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3		N	-0-	4 1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802														
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3			Y	-0-				-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3			Y	-0-				-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-				-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			Y	-0-				-0-
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	368 3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347														
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	35 1	334 3		Y	-0-				1
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	37 1	341 3		Y	-0-				1
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37 1	326 3		Y	-0-				1
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36 1	310 3		Y	-0-				1
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	34 1	303 3		Y	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608														
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	48 1	462 3		Y	-0-				1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52 1	478 3		Y	-0-				1
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	52 1	459 3		Y	-0-				1
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51 1	444 3		Y	-0-				1
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	50 1	445 3		Y	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534														
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	77 1	744 3		Y	-0-				3
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	86 1	788 3		Y	-0-				3
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	86 1	758 3		Y	-0-				3
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	85 1	731 3		Y	-0-				3
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	81 1	727 3		Y	-0-				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241619		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288		
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
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1103	2	3	5	2
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	60	882	2	3		5
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59	836	3	2	4	3
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	53	761	3	2	4	1
10	930 N	782	-0-	-148	-0-	49	730	3	3		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
-----											
RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241621		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738		
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	12	212	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	28	3	Y	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	44	3	Y	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	84	3	Y	-0-	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	95	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241623		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084		
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	376	3	Y	1	1
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	447	3	Y	-0-	-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	531	3	Y	1	1
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	600	3	Y	1	1
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	595	3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241626		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436		
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	545	3	N	-0-	1
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	36	531	3	N	-0-	1
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	569	3	N	-0-	1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	522	3	N	-0-	1
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	25	361	3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
-----											
POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422		
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	45	754	3	Y	5	5
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	47	795	3	Y	4	4
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	48	803	3	Y	4	4
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47	781	3	Y	4	5
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	837	3	Y	6	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241965		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096					
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
06		501 N	501	-0-	-0-		23 1	478 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	524	-0-	-3		24 1	500 2	Y	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-		24 1	496 2	Y	-0-			-0-
09		493 N	493	-0-	-0-		23 1	470 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	510	-0-	-17		24 1	486 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270					
06		176 N	176	-0-	-0-		16 1	159 3	Y	1	1 1		-0-
07		160 N	160	-0-	-0-		14 1	145 3	Y	1	1 1		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-		2 1	19 3	Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	33	-0-	-122		2 1	31 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286					
06		420 N	417	-0-	-3		38 1	376 3	Y	3	2 1		1
07		535 N	535	-0-	-0-		141 1	392 3	Y	2	2 1		1
08		427 N	427	-0-	-0-		46 1	380 3	Y	1	1 1		1
09		401 N	401	-0-	-0-		38 1	361 3	Y	2	2 1		1
10		527 N	406	-0-	-121		25 1	379 3	Y	2	2 1		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2 9		Y	NO RPT			1
-----													
KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242					
06		15 N	8	-0-	-7		1 1	7 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-		3 1	28 3	Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-		4 1	33 3	Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-		3 1	31 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4		2 1	25 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID -> 242251		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458		
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
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	8 1	174 3	Y	1 1	1
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	1 9	231 3	Y		1
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	Y	1 1	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	Y		-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	9 1	181 3	Y		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID -> 242259		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686		
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	Y		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	Y		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	Y		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3	Y		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3	Y		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850		
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	19 1	247 3	Y		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	19 1	249 3	Y		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y		-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1	225 3	Y		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770		
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20 1	349 3	Y	1	1
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1 9	357 3	Y		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	350 3	Y	1 1	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	Y		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	1 9	341 3	Y	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812			
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	
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	30 1	412 3	N	1	1 1	3
						1 9					
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	31 1	404 3	N	1	1 1	3
						1 9					
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1	415 3	N	1	1 1	3
						1 9					
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31 1	410 3	N	-0-	1 1	2
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	417 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000			
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	8 1	167 3	N	-0-		1
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	111 1	167 3	N	-0-		1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-		1
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	8 1	152 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
POWELL 8		WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502			
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	25 1	423 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
07	496 N	213	-0-	-283	-0-	12 1	200 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		1
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31 1	485 3	Y	3	1 1	3
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490			
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	54 1	518 3	Y	-0-		1
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	57 1	526 3	Y	-0-		1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	505 3	Y	-0-		1
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46 1	395 3	Y	-0-		1
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	60 1	539 3	Y	-0-		1
11	0 N	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			
06	2301 N	1608	-0-	-693	-0-	86 1	1508 3	N	13	7 1	21
						14 9					
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	88 1	1569 3	N	13	14 1	20
						14 9					
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	86 1	1535 3	N	11	14 1	17
						12 9					
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	81 1	1444 3	N	15	13 1	18
						17 9				1 8	
10	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	80 1	1425 3	N	12	14 1	16
						13 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	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					
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	738	3	N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	160	1	710	3	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	3	N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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					
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	510	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	152	1	505	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	482	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	447	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	651 N	497	-0-	-154	-0-	30	1	465	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048					
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-			-0-
11	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1702		RRCID -> 242459	COMPL. DATE 07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6476	- 7962
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
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	504 3	N	1	1 1	1
07	527 N	181	-0-	-346	-0-	1 9	172 3	N	-0-		1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	9 1	415 3	N	1	1 1	1
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	348 3	N	1	1 1	1
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1 9	263 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		N			1
						1 9					
-----											
VALLIANT		WELL #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540		
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	54 1	683 2	N	-0-		-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	56 1	704 2	N	-0-		-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57 1	695 2	N	-0-		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49 1	674 2	N	-0-		-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	49 1	686 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY RR 7		WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586		
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	39 1	686 3	N	2		5
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	2 9	702 3	N	1	2 1	4
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	707 3	N	3	2 1	5
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40 1	656 3	N	2	2 1	5
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	3 9	611 3	N	2	4 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1		N	NO RPT		3
-----											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940		
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	27 1	512 3	N	1	1 1	1
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	1 9	507 3	N	1		2
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	N	1	1 1	2
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 9	441 3	N	-0-	1 1	1
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	24 1	413 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1		N	NO RPT		1
-----											
RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240		
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	40 1	708 3	Y	-0-		1
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	42 1	742 3	Y	1	1 1	1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	1 9	734 3	Y	-0-		1
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44 1	696 3	Y	1	1 1	1
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	42 1	718 3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1		Y	NO RPT		2
-----											

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036			
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
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	3	Y	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	1 1
						1	9				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	558	3	Y	1 1
						1	9				
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
KELLY 102				WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	71	3	Y	1 1
						1	9				
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	85	1	77	3	Y	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VALLIANT, L. R.				WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736	
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	30	1	383	2	N	-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	N	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	24	1	332	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER-JONES				WELL #: 1906		RRCID -> 243166		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570	
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER RANCH 35				WELL #: 3		RRCID -> 243174		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316	
06	2112 N	1508	-0-	-604	-0-	81	1	1414	3	N	12 6 1
						13	9				
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	88	1	1561	3	N	12 13 1
						13	9				
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	3	N	11 13 1
						12	9				
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	N	14 13 1
						15	9				
10	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	78	1	1390	3	N	11 13 1
						12	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
LANCASTER 185			WELL #: 3		RRCID -> 243198			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690	
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
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	963	3	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	76	1	979	3	Y	1	-0-
						1	9				1	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	76	1	976	3	Y	-0-	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	925	3	Y	1	1
						1	9					
10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	75	1	928	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #: S 6		RRCID -> 243205			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832	
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	N	3	5
						3	9					
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	3	N	3	5
						3	9					
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	N	4	6
						4	9					
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1069	3	N	4	4
						4	9					
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	3	N	5	6
						6	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
-----												
HILL-MAYER "ZZ"			WELL #: 6		RRCID -> 243213			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858	
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	38	1	727	3	N	2	2
						2	9					
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	39	1	709	3	N	-0-	2
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	N	3	3
						3	9					
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	N	1	2
						1	9					
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	N	2	2
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
SAYER, EDWIN S. JR			WELL #: 603		RRCID -> 243661			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040	
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	23	1	465	3	N	1	2
						1	9					
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	24	1	473	3	N	1	2
						1	9					
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	2	3
						2	9					
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	1	2
						1	9					
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	21	1	428	3	N	1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
BROWN RANCH A-139			WELL #: 2		RRCID -> 243668			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-	-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148														
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
06	2250 X	2095	-0-	-155	-0-	112	1	1964	3	N	17	9	1	27
07	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	116	1	2074	3	N	16	18	1	25
08	2325 X	1760	-0-	-565	-0-	92	1	1654	3	N	13	18	1	20
09	2250 X	2052	-0-	-198	-0-	107	1	1924	3	N	19	16	1	1 8 22
10	2232 X	2227	-0-	-5	-0-	118	1	2089	3	N	18	18	1	22
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	20	9			N	NO RPT			22
-----														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	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														
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308														
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	16	1	877	3	N	-0-			-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	924	3	N	-0-			-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	876	3	N	-0-			-0-
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	20	1	899	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466														
06	570 N	212	-0-	-358	-0-	20	1	192	3	Y	-0-			1
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-			1
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	-0-			1
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-			1
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	44	1	389	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786				
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	
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	28	1	559	3	N 2	9 1	3
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	33	1	561	3	N 4		7
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N 2		9
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N -0-	8 1	1
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	34	1	537	3	N -0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		1
-----												
CUSENBARY 58		WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690				
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	66	1	660	3	N 2		8
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	189	1	893	3	N 1		9
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	76	1	746	3	N 1	3 1	7
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	652	3	N 1		8
10	1085 N	827	-0-	-258	-0-	71	1	756	3	N -0-		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		8
-----												
RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474				
06	1020 N	704	-0-	-316	-0-	38	1	665	3	Y 1		2
07	1085 N	745	-0-	-340	-0-	40	1	705	3	Y -0-	1 1	1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	930	3	Y 1		2
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	3	Y -0-	1 1	1
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	3	Y 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y NO RPT		2
-----												
JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320				
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y 15	14 1	16
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	48	1	800	3	Y 14	21 1	9
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y 16	14 1	11
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	Y 16	10 1	17
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	Y 17	19 1	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y NO RPT		15

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100			
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
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	22 1	366 3	Y	8	7 1		8
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	9 9	22 1	Y	7	10 1	1 8	4
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8 9	22 1	Y	7	6 1		5
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8 9	22 1	Y	8	5 1		8
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 9	24 1	Y	8	9 1		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT			7
-----												
GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1	199 3	Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22 1	191 3	Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	20 1	181 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214			
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	19 1	289 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	22 1	353 3	Y	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	Y	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	Y	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332			
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67 1	1021 3	Y	1			1
07	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1 9	66 1	Y	-0-			1
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1051 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	1040 3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52 1	991 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	52 1	Y	1			1
-----												
MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064			
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	23 1	799 3	Y	-0-			8
07	899 N	791	-0-	-108	-0-	25 1	766 3	Y	-0-			8
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	20 1	816 3	Y	-0-			8
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	20 1	724 3	Y	1			9
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	1 9	20 1	Y	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812			
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	180 3	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	149 1	188 3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	188 3	N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175 3	N	-0-			-0-
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	4 1	187 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680		
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
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	19 1	225 3	Y	1 2 1	-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	1 9	226 3	Y	1	1
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 9	218 3	Y	-0-	1
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	2 2 1	1
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	1 9	216 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	99 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060		
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3		N	-0-	-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 3		N	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964		
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25 1	372 3	N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	N	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	N	-0-	-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27 1	390 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574		
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
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86 1	1281 3	Y	2 1	3
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	100 1	1560 3	Y	1	4
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	78 1	1224 3	Y	1 3 1	2
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	94 1	1324 3	Y	-0- 1 1	1
10	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	97 1	1314 3	Y	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
-----										
MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678		
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 3	Y	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	Y	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	Y	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	27 1	363 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	242 3	N	1 1 1	2
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0- 1 1	1
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0- 1 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0- 1 1	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	N	1 1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950		
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	32 1	430 3	N	2 2 1	3
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	2 9	418 3	N	2 2 1	3
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31 1	400 3	N	1 1 1	3
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0- 1 1	2
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	29 1	378 3	N	-0- 1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1	387 3	N	1 1 1	2
-----										
WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 2	Y	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	Y	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	Y	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	561 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	28 1	578 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118		
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	
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	45 1	934 2	Y	-0-	-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50 1	1030 2	Y	-0-	-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48 1	1004 2	Y	-0-	-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45 1	938 2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	46 1	946 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	611 3	N	2	2 1 3
						2 9				
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	629 3	N	2	2 1 3
						2 9				
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30 1	620 3	N	3	2 1 4
						3 9				
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	N	2	3 1 3
						2 9				
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32 1	636 3	N	2	2 1 3
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862		
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	Y	-0-	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 2	Y	-0-	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 1	585 2	Y	-0-	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	509 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	27 1	549 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846		
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	43 1	557 3	Y	-0-	-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	45 1	579 3	Y	1	1 1 -0-
						1 9				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44 1	564 3	Y	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	274	-0-	-346	-0-	21 1	253 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108		
06	540 N	434	-0-	-106	-0-	36 1	398 2	N	-0-	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	43 1	448 2	N	-0-	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40 1	412 2	N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	42 1	420 2	N	-0-	-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	40 1	384 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294								
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
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 3		N	-0-					-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	97 1	63 3		N	-0-					-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3		N	-0-					-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3		N	-0-					-0-
10		155 N	40	-0-	-115	-0-	1 1	39 3		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508								
06		810 N	761	-0-	-49	-0-	48 1	712 3	Y		1	1 1				2
							1 9									
07		837 N	778	-0-	-59	-0-	47 1	731 3	Y		-0-					2
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	45 1	703 3	Y		-0-	1 1				1
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	48 1	677 3	Y		-0-	1 1				-0-
10		775 N	756	-0-	-19	-0-	52 1	704 3	Y		-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666								
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	58 1	559 3	Y		-0-					1
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	64 1	588 3	Y		-0-					1
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	Y		-0-					1
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	64 1	549 3	Y		-0-					1
10		651 N	559	-0-	-92	-0-	56 1	503 3	Y		-0-					1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1
-----																
GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240								
06		660 N	650	-0-	-10	-0-	61 1	589 3	Y		-0-					1
07		620 N	573	-0-	-47	-0-	56 1	517 3	Y		-0-					1
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	49 1	430 3	Y		-0-					1
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	401 3	Y		-0-					1
10		558 N	237	-0-	-321	-0-	24 1	213 3	Y		-0-					1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1
-----																
MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216								
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y		-0-					-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y		-0-					-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y		-0-					-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y		-0-					-0-
*10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y		-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961								
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3			Y	-0-					13
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			Y	-0-					13
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			Y	-0-					13
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-					13
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			Y	-0-	11 1				2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695												
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
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	32 1	668 2	Y	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	33 1	690 2	Y	-0-		-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	32 1	681 2	Y	-0-		-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	Y	-0-		-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	32 1	660 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882												
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	Y	-0-		-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	Y	-0-		-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	659 2	Y	-0-		-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	Y	-0-		-0-
10		713 N	668	-0-	-45	-0-	31 1	637 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940												
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	13 1	265 2	Y	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-		-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900												
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3		Y	-0-		17
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3		Y	-0-		17
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-		17
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-		17
10		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3		Y	-0-	14 1	3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198												
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	1	1 1	1
							1 9					
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-		1
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	1	1 1	1
							1 9					
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698												
06		480 N	438	-0-	-42	-0-	36 1	402 2	N	-0-		-0-
07		589 N	429	-0-	-160	-0-	38 1	391 2	N	-0-		-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	37 1	385 2	N	-0-		-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	37 1	372 2	N	-0-		-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	40 1	379 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982		
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
06	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	137 1	1518 2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	152 1	1582 2	N	-0-	-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	155 1	1615 2	N	-0-	-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	156 1	1558 2	N	-0-	-0-
10	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	141 1	1339 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314		
06	690 N	504	-0-	-186	-0-	32 1	470 2	Y	2	3 1
						2 9				
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	27 1	393 2	Y	1	
						1 9				2
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3	Y	1	2 1
						1 9				
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	Y	1	2 1
						1 9				-0-
10	434 N	102	-0-	-332	-0-	6 1	95 3	Y	1	
						1 9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244251		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270		
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	43 1	728 3	Y	4	3 1
						4 9				5
07	837 N	793	-0-	-44	-0-	44 1	746 3	Y	3	5 1
						3 9				3
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	740 3	Y	4	3 1
						4 9				4
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	44 1	724 3	Y	4	3 1
						4 9				5
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	47 1	732 3	Y	5	4 1
						6 9				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244253		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954		
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	82 1	1065 3	Y	-0-	1 1
						85 1				-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	85 1	1088 3	Y	2	2 1
						2 9				-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	83 1	1070 3	Y	-0-	
						81 1				-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81 1	1015 3	Y	1	1
						1 9				
10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	85 1	1043 3	Y	-0-	1 1
										-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244262		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454		
06	300 N	104	-0-	-196	-0-	7 1	97 3	N	-0-	-0-
						10 1				-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	10 1	153 3	N	-0-	-0-
						9 1				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-	-0-
						7 1				-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-	-0-
						7 1				-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	7 1	100 3	N	-0-	-0-
										-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244277		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532			
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	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46 1	579 2	N	-0-	-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1	603 2	N	-0-	-0-	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	46 1	559 2	N	-0-	-0-	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	41 1	571 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244296		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334			
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	33 1	557 3	Y	12	11 1	12
07	682 N	599	-0-	-83	-0-	13 9	556 3	Y	9	14 1	7
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	33 1	731 3	Y	13	11 1	9
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	10 9	687 3	Y	14	9 1	14
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44 1	695 3	Y	16	17 1	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	NO RPT		13
						15 9					
						45 1					
						18 9					
-----											
POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352			
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	32 1	538 3	Y	10	10 1	11
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	11 9	570 3	Y	11	15 1	7
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34 1	595 3	Y	11	10 1	8
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	12 9	590 3	Y	11	7 1	12
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35 1	599 3	Y	13	14 1	11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT		11
						38 1					
						14 9					
-----											
PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
11	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			
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	39 1	490 2	N	-0-		-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	40 1	503 2	N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41 1	498 2	N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35 1	478 2	N	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	35 1	487 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER RANCH NNN 152		WELL #: 2		RRCID -> 244346		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044			
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 3	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806												
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
-----												
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	9 1	174 3	N	-0-		1
07		248 N	84	-0-	-164	-0-	4 1	80 3	N	-0-	1 1	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
10		93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514												
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	45 1	669 3	N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537												
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 1	456 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	459 3	Y	1		2
							1 9					
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	33 1	433 3	Y	1		3
							1 9					
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1	414 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
*10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	30 1	417 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
11		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												
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	431 3	Y	-0-		1
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	49 1	452 3	Y	-0-		1
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	50 1	441 3	Y	-0-		1
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	50 1	432 3	Y	-0-		1
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	48 1	427 3	Y	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144												
06		1560 X	1535	-0-	-25	-0-	70 1	1465 2	N	-0-		-0-
07		1612 X	1594	-0-	-18	-0-	73 1	1521 2	N	-0-		-0-
08		1612 X	1597	-0-	-15	-0-	72 1	1525 2	N	-0-		-0-
09		1500 X	1477	-0-	-23	-0-	68 1	1409 2	N	-0-		-0-
10		1581 X	1494	-0-	-87	-0-	69 1	1425 2	N	-0-		-0-
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318			
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
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	36 1	530 3	N	1	7 1		12
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 9						12
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	510 3	N	-0-			7
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34 1	489 3	N	-0-	5 1		7
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	32 1	465 3	N	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1	474 3	N	NO RPT	3 1		4
-----												
STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954			
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666			
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822			
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	23 1	297 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	22 1	277 3	Y	1	1 1		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	Y	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	305 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1	322 3	Y	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594			
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	59 1	853 3	Y	-0-			-0-
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	62 1	849 3	Y	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	56 1	789 3	Y	2			2
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2 9						2
10	899 N	738	-0-	-161	-0-	52 1	721 3	Y	6	6 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9						3
-----												
WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733															
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
-----															
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1	-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	67	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897															
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	3	Y	-0-			-0-
07		744 N	702	-0-	-42	-0-	51	1	650	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	Y	-0-			-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	Y	-0-			-0-
10		713 N	650	-0-	-63	-0-	49	1	601	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730															
06		240 N	145	-0-	-95	-0-	3	1	142	3	N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	194	1	122	3	N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
10		310 N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728															
06		720 N	716	-0-	-4	-0-	38	1	676	3	N	2			5
							2	9							
07		744 N	736	-0-	-8	-0-	39	1	696	3	N	1	2	1	4
							1	9							
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	N	3	2	1	5
							3	9							
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	2	2	1	5
							2	9							
10		744 N	701	-0-	-43	-0-	40	1	659	3	N	2	4	1	3
							2	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----															
KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294			
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
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52 1 4 9	521 3	Y	4	3 1		1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	527 3	Y	3	3 1		1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	500 3	Y	3	2 1		2
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	476 3	Y	1	2 1		1
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	490 3	Y	2	2 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #: 6		RRCID -> 245662		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212			
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	413 3	N	1	1 1		2
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	427 3	N	1	1 1		2
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	382 3	N	2	1 1		3
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	368 3	N	2	3 1		2
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	20 1 2 9	393 3	N	2	1 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
KELLY		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616			
06	660 N	619	-0-	-41	-0-	97 1 2 9	520 3	Y	2	4 1		1
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	98 1 1 9	537 3	Y	1			2
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94 1 1 9	539 3	Y	1			3
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	89 1 3 9	512 3	Y	3	4 1		2
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	92 1 2 9	533 3	Y	2	4 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952			
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	49 1 2 9	922 3	N	2	2 1		2
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	51 1 1 9	942 3	N	1			3
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9	938 3	N	2	2 1		3
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	866 3	N	1	2 1		2
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	48 1 2 9	914 3	N	2	2 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896			
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	911 2	N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36 1	746 2	N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	45 1	940 2	N	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34 1	699 2	N	-0-			-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	35 1	710 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	15	1	297 3	N	1	1 1		1
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	487 3	N	2	1 1		2
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341 3	N	1	1 1		2
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302 3	N	1	2 1		1
10	527 N	298	-0-	-229	-0-	14	1	282 3	N	2	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9		N	NO RPT			2
-----													
MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85 3	N	1			2
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87 3	N	-0-			2
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82 3	N	1			3
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90 3	N	-0-			3
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92 3	N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516				
06	3000 N	2692	-0-	-308	4655	134	1	2533 3	N	23	12 1	1 8	26
07	3100 N	2820	-0-	-280	4375	128	1	2673 3	N	17	18 1		25
08	3100 N	2884	-0-	-216	4159	133	1	2730 3	N	19	18 1		26
09	3000 N	2648	-0-	-352	3807	137	1	2490 3	N	19	24 1	2 8	19
*10	3100 N	2677	-0-	-423	3384	145	1	2507 3	N	23	18 1	1 8	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3384	25	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				
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462 2	Y	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445 2	Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407 2	Y	-0-			-0-
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956				
06	71 X	4	-0-	-67	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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							
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	47	1	971	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808							
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-			-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	-0-			-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224							
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	3	Y	-0-			1
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	81	1	1287	3	Y	-0-			1
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	3	Y	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360							
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	39	1	594	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	39	1	612	3	Y	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	27	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078							
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	772	3	Y	1			1
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	Y	-0-			1
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	771	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	1			1
							1	9							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	41 1	774 2	N	-0-	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34 1	623 2	N	-0-	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	615 2	N	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32 1	640 2	N	-0-	-0-
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33 1	663 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756		
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	20 1	373 2	N	-0-	-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	21 1	394 2	N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	N	-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 2	N	-0-	-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY 115		WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356		
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	52 1	518 3	Y	4	3 1
						4 9				
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	153 1	521 3	Y	2	2 1
						2 9				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60 1	499 3	Y	3	2 1
						3 9				
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	49 1	470 3	Y	1	2 1
						1 9				
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	33 1	511 3	Y	2	2 1
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5 1	104 3	N	1	2 1
						1 9				
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 3	N	-0-	1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	1	2
						1 9				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	2 1
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 3	N	-0-	-0-
11	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		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504												
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
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	57 1	546 3	Y	-0-		1
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	61 1	564 3	Y	-0-		1
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	63 1	551 3	Y	-0-		1
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	61 1	531 3	Y	-0-		1
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	54 1	479 3	Y	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776												
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84 1	1232 3	N	-0-	1 1	1
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	86 1	1280 3	N	1		2
							1 9					
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	90 1	1300 3	N	-0-	1 1	1
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	86 1	1238 3	N	1		2
							1 9					
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	89 1	1274 3	N	1	1 1	2
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----												
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214												
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	397 3	N	3	2 1	4
							3 9					
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	N	3	3 1	4
							3 9					
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3	N	3	3 1	4
							3 9					
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	381 3	N	3	4 1	3
							3 9					
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	22 1	377 3	N	3	3 1	3
							3 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525												
06		360 N	192	-0-	-168	-0-	10 1	181 3	N	1		2
							1 9					
07		341 N	291	-0-	-50	-0-	15 1	276 3	N	-0-	1 1	1
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	304 3	N	2	1 1	2
							2 9					
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	N	1	1 1	2
							1 9					
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	15 1	248 3	N	-0-	1 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152												
06		540 N	493	-0-	-47	-0-	163 1	330 3	N	-0-		1
07		558 N	511	-0-	-47	-0-	168 1	343 3	N	-0-		1
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	169 1	348 3	N	-0-	1 1	-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	163 1	333 3	N	1		1
							1 9					
*10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	169 1	353 3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512	
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	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	
06	2265 N	772	-0-	-1493	-0-	772 3	Y	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	-0-	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	Y	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-	-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756	
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	6 1	316 3	N	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	198 1	319 3	N	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	314 3	N	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6 1	296 3	N	-0-
10	527 N	310	-0-	-217	-0-	7 1	303 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	Y	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	Y	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	Y	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	Y	-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368	
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	43 1	427 3	Y	3 2 1 1
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	144 1	679 3	Y	2 2 1 1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64 1	529 3	Y	3 2 1 2
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	60 1	576 3	Y	1 2 1 1
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	41 1	620 3	Y	2 2 1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					225
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	78	1	54	3	Y	-0-					225
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	135	3	255	9	Y	232	326	1	4	8	127
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	49	3	409	9	Y	372	339	1			160
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	3	400	9	Y	364	440	1			84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

06	360 N	318	-0-	-42	-0-	29	1	286	3	Y	3	2	1			1
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	291	3	Y	1	1	1			1
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	1	1	1			1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	805	3	Y	1	1	1			1
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	Y	3	3	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	2					9
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	74	1	814	2	Y	2	9	1			2
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	2					4
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	Y	2					6
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	74	1	809	3	Y	3					9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	38 1	517 3	N	3	2 1		4
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	3 9	503 3	N	2	2 1		4
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	488 3	N	1	2 1		3
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	2 9	492 3	N	2	2 1		3
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	38 1	507 3	N	1	1 1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			3
-----												
CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102			
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMAN		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496			
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	72 1	1150 3	N	-0-			13
07	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	65 1	1113 3	N	-0-			13
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43 1	743 3	N	1			14
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1 9	786 3	N	-0-			14
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	48 1	1062 3	N	-0-	13 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 1		N	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236			
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	126 1	2385 3	N	21	12 1	1 8	25
07	2945 X	2601	-0-	-344	-0-	118 1	2465 3	N	16	17 1		24
08	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	122 1	2493 3	N	17	17 1		24
09	2700 X	2436	-0-	-264	-0-	126 1	2290 3	N	18	23 1	2 8	17
10	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	125 1	2161 3	N	20	16 1	1 8	20
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	22 9		N	NO RPT			20
-----												
CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 3	1 9	Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240			
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	38 1	278 3	Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	56 1	385 3	Y	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51 1	366 3	Y	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	74 1	523 3	Y	-0-			-0-
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	80 1	567 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414			
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
06	13 N	-0-	-0-	-13	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240			
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014			
06	870 N	676	-0-	-194	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
07	806 N	652	-0-	-154	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
10	651 N	417	-0-	-234	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406			
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	Y	1		1
						1	9				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	4	2 1	3
						4	9				
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	4	4 1	3
						4	9				
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	Y	3	3 1	3
						3	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010		
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
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	39 1	688 3	Y	1	1
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	1 9	707 3	Y	-0-	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40 1	696 3	Y	1 1	1
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42 1	531 3	Y	-0-	-0-
10	744 N	555	-0-	-189	-0-	1 9	521 3	Y	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8 1	429 3	N	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	87 1	454 3	N	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8 1	413 3	N	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 3	N	-0-	-0-
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4 3		N	-0-	-0-
11	0 N	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		
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	93 1	300 3	Y	-0-	1
07	713 N	478	-0-	-235	-0-	96 1	382 3	Y	-0-	1
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82 1	282 3	Y	-0-	1
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	67 1	246 3	Y	-0-	1
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	95 1	337 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366		
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-	1
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-	1
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	1
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	1
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	13 1	255 3	N	1	1 1
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 9	301 3	N	1	1 1
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	N	2	1 1
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	N	1	2 1
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 9	341 3	N	2	1 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4352 - 5034	
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
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3	Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	Y	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2280 - 4818	
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	113 1	1536 3	N	-0-		-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124 1	1531 3	N	-0-		-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	126 1	1410 3	N	-0-		-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	129 1	1271 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1200	-0-	-443	-0-	96 1	1104 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 6110 - 7956	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 6416 - 7608	
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	19 1	246 2	N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	20 1	248 2	N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 2	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 2	N	-0-		-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	17 1	240 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5158 - 6010	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7042 - 8976	
06	3780 X	3629	-0-	-151	-0-	165 1	3464 2	Y	-0-		-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	178 1	3699 2	Y	-0-		-0-
08	3875 X	3837	-0-	-38	-0-	174 1	3663 2	Y	-0-		-0-
09	3690 X	3656	-0-	-34	-0-	168 1	3488 2	Y	-0-		-0-
10	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	174 1	3579 2	Y	-0-		-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-	1 1		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	1			1
						1 9						
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	N	-0-			1
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-	1 1		-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784				
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 3		N	-0-			-0-
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3		N	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
10	775 N	600	-0-	-175	-0-	600 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252				
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	93 1	155 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	153 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	9 1	131 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006				
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022				
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006				
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEWART		WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	77 1	1237 3	N	-0-	13
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	74 1	1250 3	N	-0-	13
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	73 1	1275 3	N	1	14
						1 9				
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75 1	1232 3	N	-0-	14
10	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	69 1	1157 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
EPPS, H.C. #38		WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416		
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54 1	640 2	Y	2	8
						2 9				
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	58 1	644 2	Y	1	2
						1 9			7 1	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	53 1	625 3	Y	1	3
						1 9				
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	50 1	624 3	Y	2	5
						2 9				
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	56 1	619 3	Y	3	8
						3 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
-----										
CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	89 1	100 3	Y	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	92 1	99 3	Y	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	92 1	100 3	Y	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	88 1	94 3	Y	-0-	-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	91 1	100 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938		
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3		Y	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-	-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1080 N	973	-0-	-107	-0-	118 1	855 3	Y		-0-			-0-
07		1085 N	984	-0-	-101	-0-	125 1	859 3	Y		-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	115 1	828 3	Y		-0-			-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	111 1	784 3	Y		-0-			-0-
10		992 N	850	-0-	-142	-0-	105 1	745 3	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723														
06		570 N	301	-0-	-269	-0-	27 1	273 3	N		1			7
							1 9							
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	38 1	393 3	N		1			8
							1 9							
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	43 1	420 3	N		1	3 1		6
							1 9							
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	40 1	396 3	N		1			7
							1 9							
*10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	39 1	417 3	N		-0-			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			7
-----														
SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922														
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N		-0-			-0-
07		682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3		N		-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N		-0-			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N		-0-			-0-
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020														
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y		-0-			-0-
07		899 N	804	-0-	-95	-0-	804 3		Y		-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y		-0-			-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y		-0-			-0-
10		806 N	282	-0-	-524	-0-	281 3	1 9	Y		1			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1
-----														
MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934														
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	38 1	521 3	N		-0-			-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	44 1	542 3	N		-0-			-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	46 1	521 3	N		-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	50 1	495 3	N		-0-			-0-
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	45 1	514 3	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898														
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	33 1	619 3	N		-0-	1 1		1
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	N		1			2
							1 9							
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	32 1	602 3	N		1	1 1		2
							1 9							
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	563 3	N		1	1 1		2
							1 9							
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	590 3	N		1	1 1		2
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			1
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	107	1	55	2	Y	-0-	1 1		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1			1
						1	9							
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490														
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	44	1	524	2	Y	1			7
						1	9							
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	39	1	433	2	Y	1	7 1		1
						1	9							
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	1			2
						1	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	2			4
						2	9							
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	403	3	Y	2			6
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414														
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	2	2 1		2
						2	9							
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	24	1	398	3	Y	3	3 1		2
						3	9							
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	2	2 1		2
						2	9							
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	3	2 1		3
						3	9							
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	385	3	Y	2	2 1		3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178	
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
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			-0-
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 3			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3			-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1036 3	1 9	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	1
-----									
MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732	
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	33 1	657 3	N	2
						2 9			2 1
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	224 1	651 3	N	3
						3 9			2 1
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32 1	651 3	N	2
						2 9			2 1
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	631 3	N	3
						3 9			4 1
10	868 N	697	-0-	-171	-0-	33 1	661 3	N	3
						3 9			2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004	
06	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	62 1	1095 3	N	4
						4 9			
07	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	57 1	1034 3	N	1
						1 9			3 1
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	61 1	1079 3	N	4
						4 9			3 1
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59 1	1000 3	N	3
						3 9			3 1
*10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69 1	1141 3	N	4
						4 9			6 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070	
06	3060 X	2753	-0-	-307	-0-	137 1	2592 3	N	22
						24 9			12 1
07	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	126 1	2622 3	N	16
						18 9			18 1
08	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	135 1	2767 3	N	19
						21 9			18 1
09	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	142 1	2564 3	N	18
						20 9			25 1
10	2945 X	2719	-0-	-226	-0-	147 1	2548 3	N	22
						24 9			18 1
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4520 - 6576	
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	
06		360 N	5	-0-	-355	-0-	5 2	Y	-0-			1	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	1 1		-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-	
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	4	1427 3		4	
*10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 9	Y	1	296 3		5	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	NO RPT	1 9		5	
							1 9						
WARD 127													
				WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012	
06		900 N	775	-0-	-125	-0-	37 1	N	3	735 3	11 1	4	
07		868 N	767	-0-	-101	-0-	3 9	N	4	42 1		8	
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	4 9	N	2	37 1		10	
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	2 9	N	-0-	35 1	9 1	1	
10		775 N	669	-0-	-106	-0-	35 1	N	-0-	39 1		1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1	N	NO RPT	630 3		1	
SHURLEY 123													
				WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 5018 - 6424	
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	1	423 3	1 1	2	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	-0-	21 1		2	
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	476 3	1 1	1	
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	473 3	1 1	-0-	
10		496 N	383	-0-	-113	-0-	18 1	Y	-0-	378 3		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	NO RPT	364 3		-0-	
SHURLEY 123													
				WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5034 - 6399	
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	16 1	Y	-0-	340 3	1 1	1	
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	15 1	Y	-0-	346 3		1	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	351 3	1 1	-0-	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	324 3		-0-	
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	18 1	Y	-0-	343 3		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
CANYON RANCH													
				WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 4717 - 5250	
06		810 N	730	-0-	-80	-0-	87 1	N	-0-	643 3		-0-	
07		744 N	698	-0-	-46	-0-	87 1	N	-0-	611 3		-0-	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-	556 3		-0-	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-	533 3		-0-	
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	91 1	N	-0-	616 3		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	157	1	226	3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	1			1
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	9	1	191	3	N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068														
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874														
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544														
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-	1 1		-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
10	310 N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702														
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1			1
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712			
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
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	124 1	824 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	117 1	822 3	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	131 1	830 3	N	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	126 1	844 3	N	-0-			-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114 1	836 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-			1
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	113 1	180 3	Y	-0-			1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	12 1	168 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372			
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 3		Y	-0-			1
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			1
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-			1
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			1
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004			
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	16 1	180 3	N	-0-			-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	14 1	163 3	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	14 1	132 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654			
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	508 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	522 3	N	1			2
						1 9						
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27 1	492 3	N	-0-	1 1		1
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	27 1	513 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308			
06	840 N	600	-0-	-240	-0-	99 1	501 3	Y	-0-			-0-
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	102 1	533 3	Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	75 1	463 3	Y	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	97 1	428 3	Y	-0-			-0-
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	102 1	434 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	1410 N	1259 -0-	-151 -0-	60	1	1195	3	N	4 18 1 6
07	1457 N	1301 -0-	-156 -0-	4	9	71	1	N	9 1 8 14
08	1317 N	1317 -0-	-0- -0-	10	9	67	1	N	7 1 8 20
09	1238 N	1238 -0-	-0- -0-	8	9	64	1	N	5 18 1 7
10	1302 N	1212 -0-	-90 -0-	6	9	71	1	N	9 16
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-	10	9			N	NO RPT 16
-----									
WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340	
06	452 N	452 -0-	-0- -0-	22	1	430	3	N	-0- 2
07	471 N	471 -0-	-0- -0-	22	1	448	3	N	1 3
08	484 N	484 -0-	-0- -0-	1	9	24	1	N	-0- 3
09	496 N	496 -0-	-0- -0-	25	1	469	3	N	2 5
10	465 N	434 -0-	-31 -0-	2	9	21	1	N	-0- 4 1 1
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT 1
-----									
WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688	
06	330 N	301 -0-	-29 -0-	14	1	287	2	N	-0- -0-
07	341 N	291 -0-	-50 -0-	13	1	278	2	N	-0- -0-
08	305 N	305 -0-	-0- -0-	14	1	291	2	N	-0- -0-
09	319 N	319 -0-	-0- -0-	15	1	304	2	N	-0- -0-
*10	314 N	314 -0-	-0- -0-	15	1	299	2	N	-0- -0-
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
-----									
SHURLEY 110		WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512	
06	600 N	505 -0-	-95 -0-	25	1	480	3	N	-0- 1 1 -0-
07	682 N	502 -0-	-180 -0-	26	1	476	3	N	-0- -0-
08	521 N	521 -0-	-0- -0-	25	1	496	3	N	-0- -0-
09	504 N	504 -0-	-0- -0-	25	1	479	3	N	-0- -0-
*10	562 N	562 -0-	-0- -0-	30	1	532	3	N	-0- -0-
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
-----									
CANYON RANCH		WELL #: 310S		RRCID -> 252708		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-
-----									
KEENE C		WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430	
06	900 N	889 -0-	-11 -0-	889	2			N	-0- -0-
07	899 N	875 -0-	-24 -0-	875	2			N	-0- -0-
08	831 N	831 -0-	-0- -0-	831	2			N	-0- -0-
09	770 N	770 -0-	-0- -0-	770	2			N	-0- -0-
10	868 N	778 -0-	-90 -0-	778	2			N	-0- -0-
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-					N	NO RPT -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386							
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			
06		1920 N	594	-0-	-1326	-0-	32	1	556	3	N	5	3	1	8
							6	9							
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	N	4	5	1	7
							4	9							
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	5	5	1	7
							6	9							
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	N	5	5	1	7
							6	9							
*10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	N	6	5	1	8
							7	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----															
CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084							
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914							
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	3	3	1	4
							3	9							
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	954	3	N	4	3	1	5
							4	9							
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	914	3	N	2	2	1	5
							2	9							
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	N	4	5	1	4
							4	9							
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	44	1	889	3	N	4	3	1	5
							4	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706							
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	17	1	233	3	N	2	1	1	2
							2	9							
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	18	1	230	3	N	1	1	1	2
							1	9							
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-	1	1	1
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	1	1	1	1
							1	9							
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
NOLEN PARTNERS A		WELL #: 1282		RRCID -> 254456		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970							
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 254458		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
NICKS, GERALD 8		WELL #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436					
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	Y	1			1
						1	9							
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	3	Y	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 254526		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283					
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	-0-			1
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	Y	-0-			1
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-			1
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	-0-			1
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254541		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054					
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	38	1	674	3	N	2			5
						2	9							
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	37	1	662	3	N	1	2	1	4
						1	9							
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	685	3	N	3	2	1	5
						3	9							
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	N	2	2	1	5
						2	9							
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	39	1	647	3	N	2	4	1	3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
POWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 254601		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290					
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	168	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		9014E	RRCID ->	254629	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5996 - 6586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324	3		N	-0-			4
*01	DLQ G-10	4297	-0-	4297	4297	4297	3		N	-0-			4
*02	DLQ G-10	3967	-0-	3967	8264	3967	3		N	-0-			4
*03	12422 X	4158	-0-	-8264	-0-	4158	3		N	-0-			4
*04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-			4
*05	4309 X	3919	-0-	-390	-0-	3919	3		N	-0-			4
*06	4170 X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3		N	-0-			4
*07	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	4006	3		N	-0-			4
*08	4154 X	3996	-0-	-158	-0-	3996	3		N	-0-			4
*09	3990 X	3769	-0-	-221	-0-	3769	3		N	-0-			4
10	4092 X	3783	-0-	-309	-0-	3783	3		N	-0-			4
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			4

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		303	RRCID ->	254772	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6912 - 7120	
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	50	1	954	3	N	8	5 1	10
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	47	1	988	3	N	7	7 1	10
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	N	6	7 1	9
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	955	3	N	7	9 1	7
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	56	1	965	3	N	9	7 1	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT		9

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	254869	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7256 - 8454	
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	19	1	337	3	N	2	1 1	4
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	340	3	N	3	3 1	4
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	2	3 1	3
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	1	2 1	2
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	5	2 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		5

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	254871	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220 - 8470	
06	1800 X	1483	-0-	-317	-0-	80	1	1391	3	N	11	6 1	18
07	1860 X	1660	-0-	-200	-0-	87	1	1559	3	N	13	13 1	18
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	3	N	11	13 1	16
09	1560 X	964	-0-	-596	-0-	50	1	905	3	N	8	12 1	12
*10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1665	3	N	14	11 1	15
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	15	9			N	NO RPT		15

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID ->	254885	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	3685 - 5282
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	
06		2700 X	2483	-0-	-217	-0-	2483 3	N	-0-		1
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-		1
08		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-		1
09		2640 X	2600	-0-	-40	-0-	2600 3	N	-0-		1
10		2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2723 3	N	1	9	2
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9015E		RRCID ->	254928	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5330 - 6016
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID ->	254929	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8968 - 9130
06		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	105 1	1195 3	N	-0-	-0-
07		1054 N	903	-0-	-151	-0-	72 1	831 3	N	-0-	-0-
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	89 1	984 3	N	-0-	-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	84 1	859 3	N	-0-	-0-
*10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	91 1	862 3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID ->	254931	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6372 - 8148
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	28 1	531 3	N	1	1 1
							1 9				1
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	29 1	537 3	N	1	
							1 9				2
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	530 3	N	1	1 1
							1 9				2
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	515 3	N	1	1 1
							1 9				2
10		558 N	555	-0-	-3	-0-	28 1	527 3	N	-0-	1 1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----											
MAYER 18		WELL #: 9		RRCID ->	254934	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	6250 - 8060
06		510 N	466	-0-	-44	-0-	23 1	443 2	Y	-0-	-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	530 2	Y	-0-	-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	28 1	539 2	Y	-0-	-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	Y	-0-	-0-
*10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID ->	254935	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5592 - 7290
06		960 N	790	-0-	-170	-0-	790 3		N	-0-	-0-
07		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3		N	-0-	-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
*10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #:		2	RRCID ->	254944	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7004 - 7210	
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
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	868 3	N	7	4 1		9
							8 9						
07		1178 N	997	-0-	-181	-0-	45 1	945 3	N	6	6 1		9
							7 9						
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	45 1	919 3	N	6	6 1		9
							7 9						
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	47 1	857 3	N	5	8 1		6
							6 9						
10		992 N	930	-0-	-62	-0-	50 1	871 3	N	8	6 1		8
							9 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----													
CAUTHORN 17		WELL #:		5	RRCID ->	254951	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	5070 - 6642	
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	138 1	1003 3	N	-0-			-0-
							1 1						-0-
07		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	141 1	971 3	N	-0-			-0-
							1 1						-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	118 1	845 3	N	-0-			-0-
							1 1						-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	107 1	752 3	N	-0-			-0-
							1 1						-0-
*10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	140 1	997 3	N	-0-			-0-
							1 1						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHURLEY		WELL #:		148	RRCID ->	254956	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5070 - 5864	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
							3 3						-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
							3 3						-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
							3 3						-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
							3 3						-0-
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
							3 3						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER 1028		WELL #:		3	RRCID ->	254960	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6344 - 7880	
06		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	51 1	965 3	N	1	2 1		2
							1 9						
07		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	53 1	968 3	N	1			3
							1 9						
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	52 1	980 3	N	3	2 1		4
							3 9						
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	N	1	2 1		3
							1 9						
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	50 1	964 3	N	2	2 1		3
							2 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----													
MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	255189	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	7450 - 8384	
06		780 N	742	-0-	-38	-0-	40 1	695 3	N	6	3 1		10
							7 9						
07		806 N	751	-0-	-55	-0-	40 1	705 3	N	5	6 1		9
							6 9						
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	39 1	701 3	N	5	6 1		8
							6 9						
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	677 3	N	6	6 1		8
							7 9						
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	39 1	684 3	N	5	6 1		7
							6 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255249		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648				
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
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-		1
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		1
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252				
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	6	3 1	8
						7	9						
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	37	1	653	3	N	4	5 1	7
						4	9						
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	4	5 1	6
						4	9						
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	6	5 1	7
						7	9						
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	36	1	639	3	N	4	5 1	6
						4	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
-----													
MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394				
06	3000 N	1922	-0-	-1078	618	103	1	1802	3	N	15	8 1	24
						17	9						
07	2514 N	1896	-0-	-618	-0-	100	1	1781	3	N	14	16 1	22
						15	9						
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	N	13	16 1	19
						14	9						
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	3	N	17	15 1 1 8	20
						19	9						
10	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	95	1	1691	3	N	13	15 1	18
						14	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
-----													
MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806				
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	42	1	547	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	43	1	553	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	Y	-0-		-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	43	1	534	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	66	1	1249	3	N	3	3	1	3
						3	9							
07	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	69	1	1272	3	N	2			5
						2	9							
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	3	N	3	3	1	5
						3	9							
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	3	N	2	3	1	4
						2	9							
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	65	1	1239	3	N	2	3	1	3
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
MAYER RANCH 41				WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542		
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	26	1	459	3	N	4	2	1	6
						4	9							
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	4	4	1	6
						4	9							
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	4	4	1	6
						4	9							
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	4	4	1	6
						4	9							
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	27	1	473	3	N	3	4	1	5
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7040 - 7138		
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	23	1	437	3	N	3	2	1	4
						3	9							
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	20	1	415	3	N	3	3	1	4
						3	9							
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	3	3	1	4
						3	9							
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	3	4	1	3
						3	9							
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	4	3	1	4
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
MAYER RANCH 35				WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 7354 - 8388		
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	947	3	N	8	4	1	13
						9	9							
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	959	3	N	8	9	1	12
						9	9							
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	N	8	9	1	11
						9	9							
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	902	3	N	8	8	1	11
						9	9							
10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	50	1	891	3	N	8	9	1	10
						9	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170	
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
06	660 N	290	-0-	-370	-0-	11 1	2	5 1	1
						2 9			
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27 1	2		3
						2 9			
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	28 1	3		6
						3 9			
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	12	8 1	10
						13 9			
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36 1	6		16
						7 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	16
-----									
CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670	
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	156 1	410 3	Y	-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	160 1	397 3	Y	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	158 1	403 3	Y	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	152 1	379 3	Y	-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	158 1	403 3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
-----									
MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138	
06	3000 N	2005	-0-	-995	1896	101 1	1904 2	Y	-0-
07	3100 N	2006	-0-	-1094	802	103 1	1903 2	Y	-0-
08	2831 N	2029	-0-	-802	-0-	99 1	1930 2	Y	-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	93 1	1865 2	Y	-0-
10	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	95 1	1898 2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348	
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID -> 255780	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 4600	- 6328				
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
06	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255 3		N	-0-			2
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 3		N	-0-			2
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			2
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			2
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 3		N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID -> 255783	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5882	- 8666				
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID -> 255836	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4554	- 5406				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID -> 255838	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 4552	- 6322				
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-			1
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-			1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			1
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 255840	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5190	- 8498				
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	60 1	881 3	N	1	1 1		1
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	1 9	936 3	N	-0-			1
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	63 1	906 3	N	1	1 1		1
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1 9	872 3	N	-0-			1
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	61 1	864 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1		N	1			1
-----												
CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 4326	- 6326				
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-			1
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			1
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756					
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
06		300 N	236	-0-	-64	-0-	17 1	219 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	244	-0-	-66	-0-	18 1	226 3	Y	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	Y	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	16 1	202 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832					
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	45 1	591 3	Y	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	47 1	605 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	47 1	601 3	Y	-0-			-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	449	-0-	-202	-0-	34 1	415 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632					
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	38 1	500 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	545	-0-	-13	-0-	39 1	505 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	39 1	504 3	Y	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	40 1	489 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174					
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	21 1	279 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	23 1	297 3	Y	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	23 1	283 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANCASTER 155		WELL #: 9		RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484					
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292					
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-			2
07		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 3		N	-0-			2
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			2
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			2
10		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633 3		N	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582			
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	
06	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	86 1	1264 3	N	-0-	1 1	1
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	88 1	1312 3	N	1		2
						1 9					
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	90 1	1300 3	N	-0-	1 1	1
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87 1	1244 3	N	1		2
						1 9					
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	89 1	1287 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550			
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	90 1	1321 3	N	-0-	1 1	1
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	89 1	1327 3	N	1		2
						1 9					
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	84 1	1218 3	N	-0-	1 1	1
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	88 1	1256 3	N	1		2
						1 9					
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	84 1	1209 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674			
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	85 1	1248 3	N	-0-	1 1	1
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	87 1	1294 3	N	1		2
						1 9					
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	88 1	1278 3	N	-0-	1 1	1
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	77 1	1106 3	N	-0-		1
10	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	70 1	1007 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402			
06	1290 N	828	-0-	-462	-0-	53 1	775 3	N	-0-		1
07	961 N	937	-0-	-24	-0-	59 1	878 3	N	-0-		1
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	72 1	1045 3	N	-0-		1
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60 1	861 3	N	-0-		1
10	930 N	857	-0-	-73	-0-	56 1	800 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308			
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-		1
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		1
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		1
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		1
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH 112		WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306			
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	949 3		N	-0-		1
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	961 3		N	-0-		1
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		1
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		1
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	3	N	-0-			1
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	3	N	-0-			1
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-			1
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-			1
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

06	570 N	501	-0-	-69	-0-	25	1	472	3	N	4	2	1	5
						4	9							
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	24	1	499	3	N	3	3	1	5
						3	9							
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	3	3	1	5
						3	9							
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	2	4	1	3
						2	9							
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	26	1	451	3	N	4	3	1	4
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

06	420 N	328	-0-	-92	-0-	16	1	310	3	N	2	2	1	3
						2	9							
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	3	2	1	4
						3	9							
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	3	3	1	4
						3	9							
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	3	4	1	3
						3	9							
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	4	3	1	4
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

06	960 N	892	-0-	-68	-0-	57	1	835	3	N	-0-			1
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	58	1	859	3	N	-0-			1
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	3	N	-0-			1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-			1
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	56	1	807	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	4	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426		
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
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	N	-0-	12
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	N	-0-	12
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	N	-0-	12
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-	12
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
-----										
JEFFERS 18		WELL #: 5		RRCID -> 256766		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076		
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	24 1	406 3	Y	2	2 1
						2 9				
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	25 1	417 3	Y	3	3 1
						3 9				
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	Y	2	2 1
						2 9				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	406 3	Y	3	2 1
						3 9				
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	414 3	Y	2	2 1
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LANCASTER 3		WELL #: 7		RRCID -> 256772		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390		
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	1	4 1
						1 9				
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-	3 1
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	1 1
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	10	4 1
						11 9				
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	3 3	1 9	N	1	5 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2475	-0-	-375	-0-	123	1	2331	3	N	19	24
07	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	114	1	2373	3	N	15	23
08	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	116	1	2381	3	N	16	23
09	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	123	1	2230	3	N	15	17
10	2635 X	2366	-0-	-269	-0-	128	1	2217	3	N	19	20
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	21	9			N	NO RPT	20
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 17		RRCID -> 256777		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516			
06	3930 X	3576	-0-	-354	-0-	178	1	3366	3	N	29	35
07	4061 X	3617	-0-	-444	-0-	165	1	3428	3	N	22	33
08	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	164	1	3368	3	N	24	33
09	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	174	1	3144	3	N	22	24
10	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	186	1	3223	3	N	28	29
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	31	9			N	NO RPT	29
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442			
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	N	1	1
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776			
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	138	1	1886	3	N	-0-	-0-
07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	150	1	1847	3	N	-0-	-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	157	1	1755	3	N	-0-	-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	149	1	1476	3	N	-0-	-0-
10	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	151	1	1744	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOLMAN 25		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736			
06	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	196	1	3151	3	N	-0-	41
07	4030 X	3101	-0-	-929	-0-	172	1	2927	3	N	2	43
08	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	219	1	3796	3	N	2	45
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	236	1	3890	3	N	-0-	45
*10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	233	1	3887	3	N	1	4
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	1	9			N	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606				
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	
06	990 N	882	-0-	-108	-0-	44	1	830	3	N	7	4 1	9
						8	9						
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	41	1	845	3	N	5	6 1	8
						6	9						
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	N	6	6 1	8
						7	9						
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	6	8 1	6
						7	9						
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	46	1	793	3	N	7	6 1	7
						8	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
-----													
MITCHELL		WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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				
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MITCHELL		WELL #: 110		RRCID -> 256806		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	41	1	654	3	N	-0-		11
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	116	1	651	3	N	-0-		11
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	N	1		12
						1	9						
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	3	N	-0-		12
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	37	1	619	3	N	-0-	11 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1430 3	N	13	7 1	15
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	14	1497 3	N	9	10 1	14
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	10	1482 3	N	10	10 1	14
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1432 3	N	9	13 1	10
10	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	11	1411 3	N	13	10 1	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79		N	NO RPT		13
						10					
						82					
						14					
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642			
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 911E		RRCID -> 257178		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594			
06	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3	N	-0-	3	
07	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2796	3	N	-0-	3	
08	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	2733	3	N	-0-	3	
09	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562	3	N	-0-	3	
10	2852 X	2388	-0-	-464	-0-	2388	3	N	-0-	3	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT	3	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790			
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	90	1148 2	N	-0-	1	
07	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	94	1187 2	N	-0-	1	
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1175 2	N	7	8	
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1141 2	N	-0-	8	
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	83	1163 2	N	-0-	8	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568		
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
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	82 3	N	1	1
						1 9				
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	N	-0-	1
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	1	1
						1 9				
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-	1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	192 1	5 3	N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-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		
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	14 1	239 3	N	1	3
						1 9				
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	15 1	250 3	N	1	4
						1 9				
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	253 3	N	-0-	4
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	N	-0-	4
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	14 1	245 3	N	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
-----										
HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	1
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9	N	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MITCHELL		WELL #: 105		RRCID -> 257308		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484		
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94 1	1277 3	N	-0-	-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	106 1	1306 3	N	-0-	-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	111 1	1242 3	N	-0-	-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	119 1	1174 3	N	-0-	-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	110 1	1264 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 125		WELL #: 37		RRCID -> 257311		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758			
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	
06	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	79 1 3 9	925 3	Y	3	18 1	1
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	942 3	Y	4		5
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9	936 3	Y	8		13
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	65 1 13 9	905 3	Y	12	15 1	10
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	68 1 15 9	935 3	Y	14	23 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257321		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488			
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9	562 3	N	5	3 1	6
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	26 1 3 9	545 3	N	3	4 1	5
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	568 3	N	4	4 1	5
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	520 3	N	4	5 1	4
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	31 1 6 9	532 3	N	5	4 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257323		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518			
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	8 1	141 3	N	-0-		13
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	N	-0-		13
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	N	-0-		13
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	-0-		13
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 3	N	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	19 1	244 3	Y	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	Y	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	Y	-0-		-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
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
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37 1	488 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	38 1	485 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 3	Y	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	36 1	442 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	98 1	52 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102 1	42 3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	102 1	54 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	98 1	68 3	N	-0-		-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101 1	69 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	75 1	1416 3	N	12	7 1	14
						13 9					
07	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	72 1	1489 3	N	10	10 1	14
						11 9					
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	72 1	1465 3	N	10	10 1	14
						11 9					
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	78 1	1408 3	N	9	13 1	10
						10 9					
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	82 1	1424 3	N	13	10 1	13
						14 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430		
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		N	-0-		1
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3		N	-0-		1
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		1
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		1
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358		
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		N	-0-		1
07	2201 N	1835	-0-	-366	-0-	1835 3		N	-0-		1
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		1
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-		1
10	1829 N	659	-0-	-1170	-0-	658 3	1 9	N	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID ->	257481	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	6521 PERF. 5114 - 5762	
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
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4596 - 6292	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		1
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3	N	-0-		1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		1
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		1
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687 PERF. 4622 - 6260	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		1
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3	N	-0-		1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		1
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		1
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862 PERF. 5398 - 6614	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6000 - 6624	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 4550 - 6334	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739 PERF. 4690 - 6600	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID -> 257492		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 1069X		RRCID -> 257746		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482								
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					1
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					1
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257760		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	132	1	2237	3	Y	13	11	1			14
						14	9									
07	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	138	1	2318	3	Y	11	15	1			10
						12	9									
08	2666 X	2508	-0-	-158	-0-	140	1	2355	3	Y	12	10	1			12
						13	9									
09	2550 X	2453	-0-	-97	-0-	139	1	2299	3	Y	14	10	1			16
						15	9									
10	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	148	1	2310	3	Y	14	11	1			19
						15	9									
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					19
-----																
HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680								
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680		
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
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34 1	651 3	N	6	3 1	7
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	7 9	30 1	N	4	5 1	6
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	4 9	27 1	N	4	4 1	6
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N	3	5 1	4
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	3 9	37 1	N	6	4 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT		6
-----											
HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614		
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	20 1	388 3	N	3	2 1	4
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	3 9	19 1	N	3	3 1	4
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	3 9	19 1	N	3	3 1	4
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	N	3	4 1	3
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	3 9	16 1	N	2	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		3
-----											
CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670		
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	115 1	1147 3	N	1		3
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1 9	115 1	N	-0-		3
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	117 1	117 1	N	-0-	1 1	2
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	105 1	1040 3	N	1		3
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1 9	108 1	N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	106 1	98 3	Y	1		1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	4 1	Y	-0-		1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	4 1	79 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CUSENBARY 58		WELL #: 12		RRCID -> 258447		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714		
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	37 1	371 3	N	2		8
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	2 9	35 1	N	-0-		8
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	362 3	N	2	3 1	7
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 9	35 1	N	-0-		7
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	369 3	N	-0-		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

-----														
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	1039	3			Y	-0-			4
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-			4
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-			4
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-			4
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	3 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290														
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	15	1	292	3	N	2	1 1		3
						2	9							
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	N	2	2 1		3
						2	9							
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	2	2 1		3
						2	9							
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	2	3 1		2
						2	9							
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	3	2 1		3
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578														
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	331	3	N	2	1 1		3
						2	9							
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	16	1	341	3	N	2	2 1		3
						2	9							
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	2	2 1		3
						2	9							
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	2	3 1		2
						2	9							
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	18	1	304	3	N	3	2 1		3
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000														
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

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
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	578	3	N	2		11
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	2	9	585	3	N	1		12
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	1	9	565	3	N	3	5 1	10
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	3	9	501	3	N	1		11
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	1	9	534	3	N	-0-		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

06	1110 N	879	-0-	-231	-0-	60	1	819	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	76	1	931	3	N	-0-		-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	92	1	1028	3	N	-0-		-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	105	1	1042	3	N	-0-		-0-
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	73	1	841	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

06	180 N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	101	2	Y	1		1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	9	93	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	1	1 1	-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	9	153	3	Y	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	1					1
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178							
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	N	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	N	-0-					-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964							
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	67	1	875	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	69	1	887	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	838	3	Y	1					1
						1	9									
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	70	1	860	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354							
06	3120 X	3114	-0-	-6	-0-	175	1	2939	3	N	-0-					11
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	182	1	3011	3	N	3					14
						3	9									
08	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	173	1	2896	3	N	2					16
						2	9									
09	3150 X	3000	-0-	-150	-0-	159	1	2831	3	N	9	8	1			17
						10	9									
10	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	157	1	2819	3	N	1					18
						1	9									
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					18
-----																
DIEBITSCH 70		WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838							
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MITCHELL		WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278														
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
06	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	176	1	2951	3	N	-0-			11
07	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	183	1	3031	3	N	4			15
08	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	174	1	2915	3	N	2			17
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	162	1	2894	3	N	8	8 1		17
10	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	159	1	2866	3	N	2			19
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			19
-----														
FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786														
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567														
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474														
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1273	3	N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	3	N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795	3	N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	N	-0-			-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	155	1	2334	2	N	3
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	172	1	2559	2	N	59
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	180	1	2617	2	N	59
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	196	1	2508	2	N	59
*10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	202	1	2551	2	N	75
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	18	9			N	75
PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054											
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	45	1	618	3	N	-0-
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	52	1	645	3	N	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	611	3	N	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	561	3	N	-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	51	1	589	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640											
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	85	1	849	3	N	3
07	992 N	913	-0-	-79	-0-	81	1	830	3	N	2
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	699	3	N	2
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	76	1	750	3	N	2
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	76	1	811	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	16
CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340											
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218											
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534											
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	80	1	37	3	N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	1			3
						1	9							
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	1			2
						1	9							
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-			2
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	18	1	199	3	Y	2			4
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

06	630 N	624	-0-	-6	-0-	49	1	574	2	Y	1			5
						1	9							
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	576	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	1			2
						1	9							
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	2			4
						2	9							
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	1			5
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	N	1			5
						1	9							
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	1			6
						1	9							
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-			6
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-			6
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	N	-0-			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-			1
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			1
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			1
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			1
10	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

06	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			1
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	1			1
						1	9							
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H. C. #39		WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440		
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
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	Y	1		3
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 9	317 2	Y	1	3 1	1
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 3	Y	-0-		1
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26 1	323 3	Y	1		2
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 9	340 3	Y	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
-----											
JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150		
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-		-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658		
06	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2588 3		N	-0-		2
07	2852 X	2696	-0-	-156	-0-	2696 3		N	-0-		2
08	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651 3		N	-0-		2
09	2640 X	2521	-0-	-119	-0-	2521 3		N	-0-		2
10	2728 X	2586	-0-	-142	-0-	2586 3		N	-0-		2
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		2
-----											
SHURLEY 36		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580		
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	28 1	423 3	Y	1	1 1	2
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	1 9	465 3	Y	-0-		2
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	465 3	Y	1	2 1	1
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 9	486 3	Y	1	1 1	1
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	35 1	429 3	Y	2	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
-----											
POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020		
06	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	82 1	1381 3	Y	7	7 1	8
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	8 9	1521 3	Y	8	9 1	7
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	9 9	1508 3	Y	7	6 1	8
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	90 1	1460 3	Y	8	6 1	10
10	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	8 9	1450 3	Y	9	7 1	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT		12

-----														
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106														
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
-----														
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	1	1	3	Y	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800														
06		390 N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	3	N	-0-		1
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	3	N	-0-		1
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-		1
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-		1
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	22	1	315	3	N	-0-		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904														
06		150 N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-		-0-
10		155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578														
06		540 X	514	-0-	-26	-0-	28	1	482	3	N	4	2 1	6
							4	9						
07		558 X	529	-0-	-29	-0-	28	1	498	3	N	3	4 1	5
							3	9						
08		558 X	523	-0-	-35	-0-	27	1	492	3	N	4	4 1	5
							4	9						
09		540 X	507	-0-	-33	-0-	27	1	476	3	N	4	4 1	5
							4	9						
10		558 X	510	-0-	-48	-0-	27	1	479	3	N	4	4 1	5
							4	9						
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		5
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365														
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466				
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
06	270 X	233	-0-	-37	-0-	12	1	219	3	N	2	1 1	2
						2	9						
07	279 X	241	-0-	-38	-0-	11	1	228	3	N	2	2 1	2
						2	9						
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	2	2 1	2
						2	9						
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	2	2 1	2
						2	9						
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	2	2 1	2
						2	9						
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		2
-----													
MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	7	2 1	11
						8	9						
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	6 1	5
						1	1	27	3	N	44	3 1	46
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	48	9						
						1	1	24	3	N	6	27 1	25
						7	9						
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	15 1	10
										N	NO RPT		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
-----													
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290				
06	1950 X	575	-0-	-1375	-0-	32	1	543	3	N	-0-		113
						99	1	1669	3	N	-0-		113
07	2015 X	1768	-0-	-247	-0-	108	1	1816	3	N	3		116
						3	9						
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	107	1	1766	3	N	-0-		116
						85	1	1327	3	N	-0-		116
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-								
10	1860 X	1412	-0-	-448	-0-								
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		116
-----													
MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174				
06	2880 X	1917	-0-	-963	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-		304
						166	1	2802	3	Y	6	170 1	140
07	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	7	9						
						150	1	2525	3	Y	-0-		140
08	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	144	1	2372	3	Y	-0-		140
						127	1	1988	3	Y	33		173
09	2580 X	2516	-0-	-64	-0-	36	9						
10	2976 X	2151	-0-	-825	-0-								
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT		173
-----													
MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406				
06	1350 X	1206	-0-	-144	-0-	67	1	1139	3	Y	-0-		168
						391	1	1148	3	Y	-0-		168
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	3	Y	32		200
						35	9						
08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	3	Y	-0-		200
						75	1	1169	3	Y	4		204
09	1290 X	1142	-0-	-148	-0-								
10	1550 X	1248	-0-	-302	-0-								
						4	9						
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		204

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	N	7	4	1		11
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	47	1	834	3	N	7	8	1		10
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	840	3	N	6	7	1		9
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	799	3	N	8	7	1		10
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	46	1	820	3	N	6	7	1		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
-----															
POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280						
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	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						
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	56	1	942	3	N	-0-				-0-
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	61	1	1026	3	N	-0-				-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	3	N	-0-				-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	N	-0-				-0-
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	65	1	1013	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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						
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	3	N	-0-				-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-				-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-				-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340						
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				1
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294		
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
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	63	1	N	2		12
						2	9				
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	N	1		13
						1	9				
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	N	2	5 1	10
						2	9				
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1		11
						1	9				
10	713 N	601	-0-	-112	-0-	52	1	N	1		12
						1	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598		
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	N	2		8
						2	9				
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	N	1		9
						1	9				
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	N	3	3 1	9
						3	9				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1		10
						1	9				
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684		
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	N	1		1
						1	9				
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	N	-0-		1
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1		2
						1	9				
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		2
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		2
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

-----												
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866												
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
-----												
06	1290 X	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1134	3	N	9	12
						10	9					
07	1302 X	1226	-0-	-76	-0-	56	1	1162	3	N	7	11
						8	9					
08	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	54	1	1096	3	N	8	11
						9	9					
09	1230 X	1087	-0-	-143	-0-	56	1	1023	3	N	7	8
						8	9					
10	1271 X	1038	-0-	-233	-0-	56	1	972	3	N	9	9
						10	9					
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	9
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460												
06	3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	96	1	1823	3	N	16	18
						18	9					
07	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	90	1	1880	3	N	12	18
						13	9					
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	3	N	14	19
						15	9					
09	1800 X	1637	-0-	-163	-0-	85	1	1539	3	N	12	12
						13	9				1	8
*10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2051	3	N	18	18
						20	9				1	8
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	18
-----												
MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378												
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	3	Y	-0-	158
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	3	Y	-0-	158
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	3	Y	-0-	158
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	-0-	158
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	55	1	865	3	Y	2	160
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	160
-----												
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380												
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	10	1	167	3	N	2	4
						2	9				1	1
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	164	3	N	3	4
						3	9				3	1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	2	3
						2	9				3	1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	2	3
						2	9				2	1
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	148	3	N	2	3
						2	9				2	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-





OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636			
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
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	116 1	1154 3	N	4			19
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	114 1	1174 3	N	3			22
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	115 1	1137 3	N	4	8 1		18
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	106 1	1043 3	N	2			20
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	105 1	1121 3	N	1			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			21
-----												
JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198			
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	17 1	290 3	Y	1	1 1		2
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	17 1	283 3	Y	1	2 1		1
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	301 3	Y	2	1 1		2
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	295 3	Y	1	1 1		2
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	307 3	Y	1	1 1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
-----												
EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	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			
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-			1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	1	1 1		1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	N	-0-			1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	N	1	1 1		1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	N	1	1 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
-----												
EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540			
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	8 1	95 2	Y	-0-			1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	1			1
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			1
								Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 16		RRCID -> 261047	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5402	- 5680			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	86 1 2 9	855 3	N	2				17
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	87 1 2 9	891 3	N	2				19
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	94 1 3 9	923 3	N	3	7	1		15
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	83 1 2 9	818 3	N	2				17
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	80 1 1 9	851 3	N	1				18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18
-----													
EPPS, H.C. #39		WELL #: 19		RRCID -> 261382	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 4990	- 5255					
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	42 1 1 9	498 2	Y	1				6
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	44 1 1 9	490 2	Y	1	6	1		1
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	532 3	Y	2				3
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	486 3	Y	1				4
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	487 3	Y	2				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6
-----													
HOLMAN		WELL #: 2504		RRCID -> 261405	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6924	- 6940					
06	7170 X	6937	-0-	-233	-0-	407 1	6530 3	N	-0-				71
07	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	364 1 3 9	6179 3	N	3				74
08	7378 X	7272	-0-	-106	-0-	396 1 4 9	6872 3	N	4				78
09	7140 X	6122	-0-	-1018	-0-	351 1	5771 3	N	-0-				78
10	7161 X	6785	-0-	-376	-0-	383 1 2 9	6400 3	N	2	72	1		8
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT				8
-----													
HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 7123	PERF. 4852	- 5271					
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41 1	659 3	N	-0-				9
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	621 3	N	-0-				9
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	580 3	N	-0-				9
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	506 3	N	-0-				9
10	651 N	509	-0-	-142	-0-	29 1	480 3	N	-0-	8	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----													
MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414	COMPL. DATE 10/21/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7382	- 7984					
06	720 N	268	-0-	-452	-0-	15 1	253 3	Y	-0-				104
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	38 1	647 3	Y	-0-				104
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3	Y	-0-				104
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	Y	-0-				104
10	682 N	15	-0-	-667	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				104

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	4950 X	4521	-0-	-429	-0-	254 1	4267 3	N	-0-	16
07	5115 X	4889	-0-	-226	-0-	278 1	4604 3	N	6	22
						7 9				
08	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	272 1	4565 3	N	3	25
						3 9				
09	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	245 1	4370 3	N	15 12 1 1 8	27
						17 9				
10	4898 X	4717	-0-	-181	-0-	248 1	4466 3	N	3	30
						3 9				
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT	30

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261638		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452		
06	20550 X	19564	-0-	-986	-0-	1098 1	18466 3	N	-0-	77
07	21080 X	19609	-0-	-1471	-0-	1117 1	18467 3	N	23 1 8	100
						25 9				
08	20708 X	19307	-0-	-1401	-0-	1085 1	18207 3	N	14	114
						15 9				
09	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	1080 1	19253 3	N	66 56 1 5 8	119
						73 9				
*10	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	1096 1	19735 3	N	13 2 8	130
						14 9				
11	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-			N	NO RPT	130

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972		
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	40 1	1383 3	N	-0-	20
07	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	42 1	1286 3	N	1	21
						1 9				
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30 1	1232 3	N	1	22
						1 9				
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30 1	1081 3	N	4	26
						4 9				
10	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	32 1	1180 3	N	-0-	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710		
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----														
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820														
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
-----														
06		780 N	741	-0-	-39	-0-	51 1	688 3	N	2		2 1		5
							2 9							
07		775 N	737	-0-	-38	-0-	53 1	682 3	N	2		2 1		5
							2 9							
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	664 3	N	2		2 1		5
							2 9							
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	638 3	N	1		2 1		4
							1 9							
10		744 N	709	-0-	-35	-0-	48 1	659 3	N	2		2 1		4
							2 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
-----														
EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532														
06		660 N	539	-0-	-121	-0-	42 1	496 2	Y	1				6
							1 9							
07		682 N	578	-0-	-104	-0-	48 1	530 2	Y	-0-		5 1		1
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	45 1	535 3	Y	1				2
							1 9							
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	492 3	Y	2				4
							2 9							
10		589 N	568	-0-	-21	-0-	47 1	520 3	Y	1				5
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
-----														
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972														
06		630 N	496	-0-	-134	-0-	22 1	474 3	Y	-0-		1 1		2
07		620 N	483	-0-	-137	-0-	20 1	463 3	Y	-0-				2
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	18 1	426 3	Y	-0-		1 1		1
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	Y	-0-		1 1		-0-
*10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	37 1	731 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350														
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-				2
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-				2
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-				2
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-				2
10		1023 N	931	-0-	-92	-0-	931 3		N	-0-				2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
-----														
CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424														
06		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-				1
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		N	-0-				1
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-				1
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-				1
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792				
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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				
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-	3
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	N	-0-	3
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	N	1	4
							1	9					
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	N	2	4
							2	9					
10		837 N	833	-0-	-4	-0-	44	1	789	3	N	-0-	4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----													
KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308				
06		900 N	669	-0-	-231	-0-	61	1	605	3	Y	3	1
							3	9					
07		899 N	794	-0-	-105	-0-	180	1	611	3	Y	3	1
							3	9					
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	750	3	Y	4	3
							4	9					
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	1	3
							1	9					
10		806 N	690	-0-	-116	-0-	42	1	645	3	Y	3	3
							3	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054				
06		1620 N	906	-0-	-714	-0-	51	1	855	3	N	-0-	6
07		1674 N	1283	-0-	-391	-0-	73	1	1208	3	N	2	8
							2	9					
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	3	N	1	9
							1	9					
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	N	4	4
							4	9					
*10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1548	3	N	1	10
							1	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----													
MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394				
06		780 N	721	-0-	-59	-0-	40	1	681	3	N	-0-	212
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	33	3
							36	9					8
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	N	-0-	242
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-	242
10		744 N	676	-0-	-68	-0-	41	1	635	3	N	-0-	242
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398		
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
06	1230 N	666	-0-	-564	-0-	82 1	584 3	Y	-0-	-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	99 1	638 3	Y	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	74 1	526 3	Y	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	74 1	516 3	Y	-0-	-0-
10	744 N	558	-0-	-186	-0-	70 1	488 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARIGLIANO		WELL #: 1607		RRCID -> 262082		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	80 1	1174 3	N	-0-	1 1
07	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	77 1	1152 3	N	-0-	1 1
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	77 1	1118 3	N	1	1 1
						1 9				
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	72 1	1028 3	N	-0-	1 1
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	77 1	1109 3	N	1	1 1
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 175		WELL #: 4		RRCID -> 262152		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728		
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
06	1734 N	1525	-0-	-209	-0-	97 1	1427 3	N	1	1 1	2
07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1 9	1436 3	N	-0-		2
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	96 1	1454 3	N	1	1 1	2
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	101 1	1382 3	N	-0-		2
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1 9	1416 3	N	1	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008		
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	52 1	761 3	N	1	1 1	1
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	1 9	757 3	N	-0-		1
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51 1	848 3	N	1	1 1	1
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	59 1	775 3	N	-0-		1
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	1 9	801 3	N	1	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238		
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	32 1	540 3	Y	6		131
07	775 N	603	-0-	-172	-0-	7 9	567 3	Y	2		133
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	34 1	939 3	Y	6		139
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	2 9	776 3	Y	2		141
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56 1	794 3	Y	-0-		141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		141
-----											
MARIGLIANO		WELL #: 1502		RRCID -> 262160		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370		
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	14 1	230 3	N	-0-		198
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	17 1	291 3	N	10		208
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 9	282 3	N	7		215
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	N	-0-		215
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	8 9	251 3	N	3		218
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1		N	NO RPT		218



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARIGLIANO		WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390			
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7 1	123 3	N	-0-	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-	-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990			
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	46 1	701 3	Y	1	1	
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	46 1	724 3	Y	-0-	1	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	37 1	726 3	Y	-0-	-0-	
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	37 1	724 3	Y	1	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	1	
-----											
MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436			
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	32 1	565 3	N	6	3 1	10
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	32 1	564 3	N	5	6 1	9
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	561 3	N	5	6 1	8
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 1	543 3	N	6	6 1	8
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	31 1	550 3	N	5	6 1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		7
-----											
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100			
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	Y	-0-	-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	Y	-0-	-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 3	Y	-0-	-0-	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 3	Y	-0-	-0-	
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460													
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
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	57	1	963	3	N	1		9
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	59	1	971	3	N	1		10
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1069	3	N	-0-		10
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	N	-0-		10
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	49	1	886	3	N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236													
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	34	1	565	3	N	-0-		2
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	N	1		3
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	3	N	-0-		3
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	2	2 1	3
*10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	743	3	N	1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804													
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156													
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	32	1	545	3	N	-0-		126
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	3	N	-0-		126
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	616	3	N	2		128
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	N	-0-		128
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	34	1	529	3	N	-0-		128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228													
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	28	1	474	3	N	-0-		-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	3	N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	-0-		-0-
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	29	1	502	3	N	4	2 1	7
						4	9						
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	29	1	509	3	N	4	5 1	6
						4	9						
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	5	5 1	6
						6	9						
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	4	4 1	6
						4	9						
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	5	5 1	6
						6	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

-----  
 MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	N	-0-		20
07	1271 N	996	-0-	-275	-0-	31	1	963	3	N	2		22
						2	9						
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	993	3	N	1		23
						1	9						
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	N	3		26
						3	9						
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	26	1	944	3	N	-0-		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

-----  
 SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

06	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-		-0-
07	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3			N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-		-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-		-0-
10	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	71	1	1193	3	N	-0-		4
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	73	1	1209	3	N	2		6
						2	9						
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	3	N	-0-		6
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	3	N	3	3 1	6
						3	9						
10	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	64	1	1144	3	N	1		7
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

-----  
 MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-		1
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	N	-0-		1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-		1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-		1
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036		
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
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76 1	1274 3	N	-0-		4
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	77 1	1269 3	N	2		6
						2 9					
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	74 1	1250 3	N	-0-		6
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70 1	1251 3	N	4	3 1	7
						4 9					
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	73 1	1306 3	N	-0-		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500		
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	35 1	593 3	N	-0-		2
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	36 1	602 3	N	1		3
						1 9					
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36 1	603 3	N	-0-		3
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33 1	583 3	N	2	2 1	3
						2 9					
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	32 1	583 3	N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35 1	585 3	N	-0-		2
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	548 3	N	1		3
						1 9					
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	538 3	N	-0-		3
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	549 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	575 3	N	1		4
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398		
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	15 1	248 3	N	2		44
						2 9					
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	15 1	259 3	N	-0-		44
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	218 3	N	2		46
						2 9					
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	1		47
						1 9					
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	13 1	203 3	N	-0-		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----											
MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

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
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1580	3	N	16	8 1	24
						18	9						
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	3	N	13	16 1	21
						14	9						
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1522	3	N	13	15 1	19
						14	9						
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1512	3	N	14	14 1	19
						15	9						
*10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	3	N	14	15 1	18
						15	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

-----  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

06	2880 X	2515	-0-	-365	-0-	135	1	2358	3	N	20	11 1	32
						22	9						
07	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	133	1	2363	3	N	19	22 1	29
						21	9						
08	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	131	1	2341	3	N	18	21 1	26
						20	9						
09	2670 X	2332	-0-	-338	-0-	122	1	2188	3	N	20	20 1	26
						22	9						
10	2728 X	2350	-0-	-378	-0-	124	1	2206	3	N	18	20 1	24
						20	9						
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		24

-----  
 POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

06	450 N	425	-0-	-25	-0-	24	1	399	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	20	1	340	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

-----  
 POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	3	Y	8	7 1	9
						9	9						
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	3	Y	8	10 1	7
						9	9						
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1522	3	Y	8	7 1	8
						9	9						
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1477	3	Y	8	6 1	10
						9	9						
*10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1499	3	Y	9	7 1	12
						10	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FISHER 131		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122			
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	
06	3000 N	1735	-0-	-1265	1007	69 1	1658 3	Y	7	17 1	4
07	2790 N	1783	-0-	-1007	-0-	8 9	1704 3	Y	7		11
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	7 1	1699 3	Y	5		16
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	6 9	1584 3	Y	8	17 1	7
10	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	7 1	1595 3	Y	5		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	NO RPT		12
						6 9					
-----											
HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970			
06	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	31 1	1078 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	985	-0-	-286	-0-	31 1	954 3	N	-0-		-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	25 1	1021 3	N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	29 1	1052 3	N	-0-		-0-
10	992 N	848	-0-	-144	-0-	22 1	826 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168			
06	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	55 1	1046 3	N	9	5 1	11
07	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	10 9	1026 3	N	6	7 1	10
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	49 1	1129 3	N	7	7 1	10
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	7 9	1094 3	N	8	10 1	8
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55 1	1102 3	N	10	8 1	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		N	NO RPT		10
						6 1					
						9 9					
						11 9					
-----											
MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324		
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
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	68 1	1031 2	N	2		25
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	2 9					25
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	72 1	1067 2	N	-0-		25
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	75 1	1086 2	N	-0-		25
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	81 1	1034 2	N	-0-		31
						82 1	1041 2	N	6		31
						7 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
-----											
GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752		
06	5100 X	4990	-0-	-110	-0-	315 1	4675 2	N	-0-		200
07	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	332 1	4849 2	N	-0-		200
08	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	342 1	4873 3	N	-0-		200
09	5160 X	4986	-0-	-174	-0-	322 1	4664 3	N	-0-		200
10	5301 X	5028	-0-	-273	-0-	314 1	4714 3	N	-0-		200
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT		200
-----											
FISHER 132		WELL #: 3		RRCID -> 264682		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606		
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	76 3	N	1		1
						1 9					
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-		1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-		1
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 3	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264823		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058		
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	31 1	593 3	N	-0-	1 1	1
07	682 N	432	-0-	-250	-0-	22 1	409 3	N	1		2
						1 9					
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 3	N	-0-	1 1	1
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	429 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265654		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MARIGLIANO		WELL #: 1703H		RRCID -> 266155		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	3993	-0-	-327	-0-	217	1	3665	3	N	101	3 8	319
07	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	111	9	3777	3	N	90	164 1 2 8	243
08	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	224	1	3709	3	N	79	2 8	320
09	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	99	9	3502	3	N	67	161 1 3 8	223
10	4123 X	3907	-0-	-216	-0-	221	1	3587	3	N	82	3 8	302
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	87	9			N	NO RPT		302
						212	1						
						74	9						
						230	1						
						90	9						
-----													
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 266673		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212				
06	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	81	1	1365	3	N	-0-		6
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	86	1	1416	3	N	1		7
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1	9	1387	3	N	1		8
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	3	N	4	4 1	8
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1	9	1378	3	N	1		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	1			N	NO RPT		9
						1	9						
-----													
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268155		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264				
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	42	2 8	84
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	46	9	58	3	N	-0-		84
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		84
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	44 1	40
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
-----													
POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268243		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346				
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	2	2 1	2
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	2	9	433	3	Y	3	3 1	2
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	2	2 1	2
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	3	9	412	3	Y	3	2 1	3
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	25	1	408	3	Y	2	2 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	NO RPT		3
						2	9						



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134  
 -----

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
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	13	1	215	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	220	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	216	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

-----  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114  
 -----

06	870 N	824	-0-	-46	-0-	41	1	775	3	N	7	4 1	8
						8	9						
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	N	6	6 1	8
						7	9						
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	5	5 1	8
						6	9						
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	5	7 1	6
						6	9						
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	42	1	727	3	N	6	5 1	7
						7	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

-----  
 MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146  
 -----

06	1320 X	1160	-0-	-160	-0-	58	1	1093	3	N	8	5 1	11
						9	9						
07	1364 X	1172	-0-	-192	-0-	53	1	1110	3	N	8	8 1	11
						9	9						
08	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	52	1	1074	3	N	7	8 1	10
						8	9						
09	1260 X	1088	-0-	-172	-0-	56	1	1023	3	N	8	10 1	8
						9	9						
10	1302 X	1099	-0-	-203	-0-	60	1	1030	3	N	8	7 1	9
						9	9						
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		9

-----  
 MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228  
 -----

06	750 N	736	-0-	-14	-0-	39	1	690	3	N	6	3 1	10
						7	9						
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	698	3	N	6	7 1	9
						7	9						
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	669	3	N	6	7 1	8
						7	9						
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	N	6	6 1	8
						7	9						
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	38	1	683	3	N	6	6 1	8
						7	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195									
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	
06		750 N	596	-0-	-154	-0-	33 1	563 3	N		-0-					103	
07		713 N	617	-0-	-96	-0-	35 1	582 3	N		-0-					103	
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	37 1	630 3	N		21					124	
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	23 9									124	
10		620 N	505	-0-	-115	-0-	34 1	560 3	N		-0-					124	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	475 3	N		NO RPT					124	
MAYER, EDWIN S. JR. "E"										WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070	
06		1020 N	981	-0-	-39	-0-	49 1	921 3	N		10					402	
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	11 9	947 3	N		46					448	
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51 9	942 3	N		25	189 1				284	
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	46 1	906 3	N		19					303	
10		1147 N	1010	-0-	-137	-0-	28 9	920 3	N		34	184 1				153	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 1									153	
DUKE WILSON 21										WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY										328780		RRCID -> 192754		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046	
SAWYER-JONES										WELL #: 2001							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
SAWYER - JONES										WELL #: 1902		RRCID -> 197870		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SAWYER - JONES										WELL #: 2002		RRCID -> 197873		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
SAWYER-JONES		WELL #:		1904	RRCID ->	211736	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5838 - 8708	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2			Y	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			Y	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			Y	-0-		-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2			Y	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			Y	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			Y	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			Y	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			Y	-0-		-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	054928	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2			Y	-0-		-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2			Y	-0-		-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2			Y	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			Y	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			Y	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056164	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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							
WALLACE, G. D.		WELL #: 101		RRCID -> 056165		COMPL. DATE 07/07/1973		TOTAL DEPTH 5200 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
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2	N	-0-	-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-	-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2	N	-0-	-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2	N	-0-	-0-
-----									
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-	-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 058390		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-	-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A		
06	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2	Y	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372 N	264	-0-	-108	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

06	180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6602		RRCID -> 061646		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6000 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	120	69	2			N	-0-					-0-
08	183 X	63	-0-	-120	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
-----																
ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A								
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
-----																
ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A								
06	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544								
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		Y	-0-		-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2		N	-0-		-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2		N	-0-		-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A				
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-		-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044				
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-		-0-
07	651 N	393	-0-	-258	-0-	393	2		N	-0-		-0-
08	651 N	72	-0-	-579	-0-	72	2		N	-0-		-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-		-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-		-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239				
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-		-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	2		N	-0-			-0-
-----													
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALLACE 24 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 063402		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
-----													
ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A					
06	630 N	157	-0-	-473	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
-----													
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354								
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
-----																
CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A								
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID -> 064069		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALLACE 24 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 064805		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 064929		COMPL. DATE 01/05/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
-----																
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A								
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEWART, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A								
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
-----																
SELLMAN 33		WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3701	RRCID ->	073778	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	3000	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	AMT	CODE	BALANCE
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		111	1	138	2	N	-0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-		101	1	143	2	N	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-		125	1	143	2	N	-0-	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-		92	1	147	2	N	-0-	-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-		79	1	126	2	N	-0-	-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-		95	1	139	2	N	-0-	-0-
-----													
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID ->	074088	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MIERS		WELL #:		6	RRCID ->	074089	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STEWART 34		WELL #:		2	RRCID ->	074645	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	N/A	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-		63	1	79	2	N	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-		59	1	84	2	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-		74	1	85	2	N	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-		50	1	79	2	N	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		59	1	94	2	N	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		66	1	97	2	N	-0-	-0-
-----													
HILL, WESS		WELL #:		3	RRCID ->	075098	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	N/A	
06	600 N	430	-0-	-170	-0-		430	2			N	-0-	-0-
07	713 N	455	-0-	-258	-0-		455	2			N	-0-	-0-
08	682 N	347	-0-	-335	-0-		347	2			N	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-	-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-		426	2			N	-0-	-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-	-0-
-----													
MIERS		WELL #:		7	RRCID ->	077165	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3230 - 4055	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DAVIS, N. B.		WELL #:		8	RRCID ->	077262	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2274 - 3348	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
MANN, JACK "8"		WELL #:		3	RRCID ->	079924	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5126 - 5547		
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	18	-0-	18		18 2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MANN, JACK "9"		WELL #:		4	RRCID ->	079925	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5415 - 5490		
06		272 N	272	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
07		310 N	248	-0-	-62	248	2			Y	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
09		270 N	214	-0-	-56	214	2			Y	-0-			-0-
10		248 N	179	-0-	-69	179	2			Y	-0-			-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
-----														
MANN, JACK "9"		WELL #:		10	RRCID ->	079926	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5376 - 5415		
06		240 N	210	-0-	-30	210	2			N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
-----														
MANN, JACK "26"		WELL #:		5	RRCID ->	079927	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5587 - 5611		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, N. B.		WELL #:		9	RRCID ->	080194	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4061	PERF.	2857 - 3642		
*03		217 N	188	-0-	-29	188	2			N	-0-			-0-
*04		159 N	159	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*05		155 N	53	-0-	-102	53	2			N	-0-			-0-
*06		180 N	144	-0-	-36	144	2			N	-0-			-0-
*07		155 N	154	-0-	-1	154	2			N	-0-			-0-
*08		154 N	154	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*09		150 N	142	-0-	-8	142	2			N	-0-			-0-
*10		155 N	137	-0-	-18	137	2			N	-0-			-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
-----														
WADE 33		WELL #:		2	RRCID ->	081626	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	2414 - 2532		
06		173 N	173	-0-	-0-	77	1	96	2	N	-0-			-0-
07		217 N	152	-0-	-65	63	1	89	2	N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	99	1	113	2	N	-0-			-0-
09		180 N	84	-0-	-96	32	1	52	2	N	-0-			-0-
10		155 N	93	-0-	-62	36	1	57	2	N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	79	1	116	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	33 1	41 2	N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	33 1	48 2	N	-0-		-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44 1	50 2	N	-0-		-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27 1	44 2	N	-0-		-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	40 1	64 2	N	-0-		-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	31 1	45 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467					
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	78 1	97 2	N	-0-		-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	57 1	81 2	N	-0-		-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	87 1	99 2	N	-0-		-0-			-0-
09	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350					
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	126 1	157 2	N	-0-		-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	120 1	171 2	N	-0-		-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	142 1	162 2	N	-0-		-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	82 1	131 2	N	-0-		-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	124 1	199 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	96 1	140 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979			TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875					
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	319 1	398 2	N	-0-		-0-			-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	285 1	405 2	N	-0-		-0-			-0-
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	346 1	396 2	N	-0-		-0-			-0-
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	273 1	436 2	N	-0-		-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	269 1	429 2	N	-0-		-0-			-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	283 1	414 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
WADE 35		WELL #: 2		RRCID -> 087262		COMPL. DATE 03/16/1980			TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A					
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	41 1	51 2	N	-0-		-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	41 1	59 2	N	-0-		-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	36 1	41 2	N	-0-		-0-			-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	8 1	13 2	N	-0-		-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	8 1	12 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WADE 53		WELL #: 2		RRCID -> 089084		COMPL. DATE 04/02/1980			TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754					
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	51 1	64 2	N	-0-		-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	52 1	74 2	N	-0-		-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	12 1	13 2	N	-0-		-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	82 1	131 2	N	-0-		-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	48 1	77 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	51 1	75 2	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773				
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
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-		-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-		-0-
09	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
10	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
11	780 N	426	-0-	-354	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
-----												
STEWART, GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 098168		COMPL. DATE 02/26/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924				
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
07	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2		N	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2		N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905				
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2		N	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766				
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-		-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363				
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581								
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170								
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421								
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
-----																
WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148								
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID ->	100970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 3986 - 4642	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID ->	101413	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4117 - 4938	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID ->	101414	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 2440 - 2478	
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	503 2	N	-0-		-0-
07	651 N	488	-0-	-163	-0-	488 2	N	-0-		-0-
08	620 N	430	-0-	-190	-0-	430 2	N	-0-		-0-
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	341 2	N	-0-		-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 2	N	-0-		-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333 2	N	-0-		-0-
-----										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID ->	101565	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 2444 - 2449	
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2	N	-0-		-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	231 2	N	-0-		-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2	N	-0-		-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	N	-0-		-0-
-----										
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID ->	101566	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 3232 - 3361	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID ->	101892	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 2570 - 2597	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	804	-0-	-374	-0-	804 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
-----										
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID ->	101917	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3386 - 4030	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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								
WADE 35		WELL #: 3		RRCID -> 110786		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486		
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	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	83 1	103 2	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	77 1	110 2	N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	109 1	125 2	N	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	73 1	117 2	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	58 1	93 2	N	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	77 1	112 2	N	-0-	-0-
-----										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044		
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-	-0-
-----										
MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
DAVIS, N. B.		WELL #: 5		RRCID -> 127247		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
-----																
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3705		RRCID -> 137170		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171								
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	53	1	66	2	N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	46	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	33	1	53	2	N	-0-					-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	24	1	39	2	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	24	1	36	2	N	-0-					-0-
-----																
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6405		RRCID -> 137177		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963								
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	138	2	N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	85	1	97	2	N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	39	1	61	2	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	52	1	83	2	N	-0-					-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	32	1	47	2	N	-0-					-0-
-----																
WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099								
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
-----																
WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121								
06	990 N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
 WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	2		N	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID ->	151719	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4771 - 5388		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2	N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID ->	153153	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4686 - 4702		
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2	N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID ->	153285	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2755 - 5170		
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-			-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2	N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID ->	154188	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 2696 - 2701		
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID ->	154191	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 5346 - 5514		
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2	N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895	2	N	-0-			-0-
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2	N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID ->	154426	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6046	PERF. 2518 - 2524		
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID ->	154496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4250 - 5330		
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113				
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
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-			-0-
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	365 2		N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267				
06	840 N	728	-0-	-112	-0-	728 2		N	-0-			-0-
07	837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2		N	-0-			-0-
08	868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2		N	-0-			-0-
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647 2		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714				
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11	510 N	266	-0-	-244	-0-	266 2		N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381				
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-	
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861			
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	701	-0-	-353	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	876	-0-	-264	-0-	876	2	N	-0-	-0-	
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551			
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	517	-0-	-165	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
08	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638			
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	-0-	-0-	
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529			
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-	-0-	
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	76	-0-	-358	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200			
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-	
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	509	-0-	-271	-0-	509	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932		
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
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-		-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438		
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2	N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2	N	-0-		-0-
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399 2	N	-0-		-0-
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11	480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200		
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2	N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2	N	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498		
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167 2	N	-0-		-0-
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2	N	-0-		-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866		
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
07	992 N	879	-0-	-113	-0-	879 2	N	-0-		-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403		
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458		
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	524 2	N	-0-	-0-	-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562		
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 2	N	-0-	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	419 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052			
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
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
08	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640			
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
08	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2	N	-0-	-0-	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469			
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-	-0-	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535			
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543			
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6711	RRCID ->	164058	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 4841 - 5079	
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
06	660 N	477	-0-	-183	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		34	RRCID ->	164588	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	5623	PERF. 3945 - 4884	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #:		108	RRCID ->	164591	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	5502	PERF. 3814 - 3859	
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #:		6513	RRCID ->	164593	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5013 - 5088	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-	
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	
11	1080 N	826	-0-	-254	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #:		6514	RRCID ->	164594	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5024 - 5122	
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	227	-0-	-486	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 4481 - 4606	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-	
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		-0-	
09	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2	N	-0-		-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2	N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5428 - 5614	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
08	465 N	156	-0-	-309	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468		
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
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	N	-0-		-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-		-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096		
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-		-0-
09	540 N	280	-0-	-260	-0-	280 2	N	-0-		-0-
10	527 N	286	-0-	-241	-0-	286 2	N	-0-		-0-
11	420 N	203	-0-	-217	-0-	203 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376		
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 2	N	-0-		-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2	N	-0-		-0-
11	930 N	706	-0-	-224	-0-	706 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088		
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2	N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	574 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380		
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	N	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692		
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	414 2	N	-0-		-0-
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	222 2	N	-0-		-0-
08	527 N	319	-0-	-208	-0-	319 2	N	-0-		-0-
09	420 N	222	-0-	-198	-0-	222 2	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748				
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
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
08	868 N	609	-0-	-259	-0-	609 2		N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
10	837 N	633	-0-	-204	-0-	633 2		N	-0-			-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2		N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966				
06	540 N	382	-0-	-158	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 2		N	-0-			-0-
08	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334				
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-			-0-
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664				
06	660 N	164	-0-	-496	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07	713 N	66	-0-	-647	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08	713 N	24	-0-	-689	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160				
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11	570 N	400	-0-	-170	-0-	400 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2892 - 2898		
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
06	14B2 EXT	152	-0-	152	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
07	308 X	156	-0-	-152	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
-----												
MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5483 - 5562		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5476 - 5481		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
-----												
MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5970 - 5976		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422		PERF. 4601 - 4636		
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-	
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		-0-	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2	N	-0-		-0-	
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4688 - 4694		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808								
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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					-0-
07	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2		N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2		N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509								
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2		N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525								
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2		N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508								
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2		N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526								
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
 MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2	N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

06	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2	N	-0-			-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	N	-0-			-0-
08	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2	N	-0-			-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-			-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328								
06	14B2 EXT	112	-0-	112	112	2				N	-0-					-0-
07	247 X	135	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929								
06	270 N	206	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581								
06	330 N	278	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	151	-0-	-190	-0-					N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			-0-
-----												
MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MANN, JACK "8"		WELL #: 17		RRCID -> 166913		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MANN, JACK "8"		WELL #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
-----											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549		
06	14B2 EXT	52	-0-	52	52	2				-0-
07	14B2 EXT	123	-0-	123	123	2				-0-
08	260 X	85	-0-	-175	-0-	85	2			-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815		
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
 MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

06	360 N	283	-0-	-77	-0-	283 2	N	-0-		-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-		-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-		-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07	341 N	160	-0-	-181	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054				
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 2		N	-0-			-0-
-----												
MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
-----											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990			
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050			
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-		-0-
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2	N	-0-		-0-
-----											
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784			
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	34	1	783	2	N	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	616	1	610	2	N	-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	177	1	681	2	N	15
						17	9				23
09	810 N	168	-0-	-642	-0-	11	1	157	2	N	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950				
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
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		16 1	366 2	N	-0-	-0-	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-		435 1	431 2	N	-0-	-0-	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		120 1	463 2	N	-0-	-0-	
09	390 N	243	-0-	-147	-0-		16 1	227 2	N	-0-	-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-	-0-	
11	570 N	144	-0-	-426	-0-		144 2		N	-0-	-0-	
-----												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268				
06	540 N	399	-0-	-141	-0-		399 2		N	-0-	-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 2		N	-0-	-0-	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2		N	-0-	-0-	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-	-0-	
10	558 N	482	-0-	-76	-0-		482 2		N	-0-	-0-	
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2		N	-0-	-0-	
-----												
SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972				
06	210 N	96	-0-	-114	-0-		4 1	92 2	N	-0-	-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-		137 1	136 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	88	-0-	-98	-0-		18 1	70 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	33	-0-	-57	-0-		2 1	31 2	N	-0-	-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 2		N	-0-	-0-	
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-	-0-	
-----												
MIERS, W.L. -B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370				
06	210 N	184	-0-	-26	-0-		184 2		N	-0-	-0-	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-		175 2		N	-0-	-0-	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2		N	-0-	-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		N	-0-	-0-	
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		N	-0-	-0-	
-----												
STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	330 N	241	-0-	-89	-0-		241 2		N	-0-	-0-	
07	341 N	232	-0-	-109	-0-		232 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-		219 2		N	-0-	-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-	-0-	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-	-0-	
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-	-0-	
-----												
FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670				
06	210 N	149	-0-	-61	-0-		149 2		N	-0-	-0-	
07	186 N	155	-0-	-31	-0-		155 2		N	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-	-0-	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-		147 2		N	-0-	-0-	
10	155 N	142	-0-	-13	-0-		142 2		N	-0-	-0-	
11	150 N	116	-0-	-34	-0-		116 2		N	-0-	-0-	



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978			
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	280 2	N	-0-	-0-	-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	-0-	-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754			
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-	-0-	-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720			
06	2220	N	888	-0-	-1332	-0-	888 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2294	N	1312	-0-	-982	-0-	1312 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830			
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870			
06	3900	X	2537	-0-	-1363	-0-	2537 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	2498 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3720	X	2131	-0-	-1589	-0-	2131 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3270	X	2707	-0-	-563	-0-	2707 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830			
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
 WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
10	465 N	243	-0-	-222	-0-	243 2		N	-0-		-0-
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	186 2		N	-0-		-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	118 1	147 2	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	93 1	133 2	N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	158 1	181 2	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	122 1	195 2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	117 1	188 2	N	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	132 1	193 2	N	-0-		-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	150 1	187 2	N	-0-		-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	140 1	199 2	N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	158 1	181 2	N	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	137 1	218 2	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	132 1	211 2	N	-0-		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	118 1	172 2	N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

06	300 N	190	-0-	-110	-0-	8 1	178 2	N	4	4 8	-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	271 1	268 2	N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	79 1	306 2	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	222 1	219 2	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	59 1	229 2	N	-0-		-0-
09	210 N	57	-0-	-153	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 2		N	-0-		-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	64 1	63 2	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	61 1	233 2	N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396						
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
-----														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696						
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
-----														
MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762						
06	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318						
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*04	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*05	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*06	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*07	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857						
*03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS		WELL #:		311	RRCID ->	218619	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3993 - 4043
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		702	RRCID ->	221850	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	3141 - 3146
*03	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*04	930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2	N	-0-			-0-
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
*06	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	2	N	-0-			-0-
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*08	961 N	778	-0-	-183	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2	N	-0-			-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
11	780 N	524	-0-	-256	-0-	524	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		312	RRCID ->	227694	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3990 - 4034
*03	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*04	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
-----												
BROCKMAN 54A		WELL #:		8	RRCID ->	228547	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2796 - 2818
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	184	1	229	2	N	-0-	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	178	1	254	2	N	-0-	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	203	1	232	2	N	-0-	-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	157	1	251	2	N	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	163	1	261	2	N	-0-	-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	160	1	234	2	N	-0-	-0-
-----												
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3707	RRCID ->	228620	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	2771 - 2898
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	261	1	325	2	N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	231	1	328	2	N	-0-	-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	266	1	303	2	N	-0-	-0-
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	197	1	314	2	N	-0-	-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	204	1	325	2	N	-0-	-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	208	1	304	2	N	-0-	-0-
-----												
WADE 33		WELL #:		5	RRCID ->	228642	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2380 - 2390
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	22	1	32	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	20	1	33	2	N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	19	1	30	2	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	24	1	35	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WADE 35		WELL #: 7		RRCID -> 228645		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADE 33		WELL #: 4		RRCID -> 232811		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460								
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	40	1	50	2	N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	49	1	70	2	N	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	67	1	77	2	N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	60	1	96	2	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	60	1	88	2	N	-0-					-0-
-----																
WADE 53		WELL #: 4		RRCID -> 232814		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179								
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	53	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	2	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58	1	66	2	N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	53	1	78	2	N	-0-					-0-
-----																
STEWART 34		WELL #: 5		RRCID -> 232820		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6407		RRCID -> 232982		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855								
06	1380 N	990	-0-	-390	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	990 N	508	-0-	-482	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	565	-0-	-520	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487	2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INCLINE ENERGY DEAL, OTIS		WELL #:		423656 3	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6600 - 6626			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22"		WELL #:		465296 1H	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION SUTTON "A"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 465296	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 #: 3005		RRCID -> 266156		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5392 - 5398							
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1348	1	881	2	N	-0-				-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1467	1	855	2	N	-0-				-0-
08	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	1313	1	765	2	N	-0-				-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1175	1	751	2	N	-0-				-0-
10	2325 N	1926	-0-	-399	-0-	1474	1	452	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EPPS 48		WELL #: 1		RRCID -> 266774		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 5548		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EPPS 48		WELL #: 2		RRCID -> 271252		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6340 - 6388					
06	4290 X	2865	-0-	-1425	-0-	779	1	2086	2	N	-0-				-0-
07	4278 X	2886	-0-	-1392	-0-	700	1	2186	2	N	-0-				-0-
08	4185 X	3038	-0-	-1147	-0-	735	1	2303	2	N	-0-				-0-
09	3840 X	2797	-0-	-1043	-0-	2797	2			N	-0-				-0-
10	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALDWELL RANCH -A-		WELL #: 2205		RRCID -> 275337		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 6766 - 6893					
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	N	-0-				-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	2	N	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	79	1	226	2	N	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	63	1	137	2	N	-0-				-0-
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	33	1	167	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAZY TWO RANCH CO., LLC ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 066402		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 8280		PERF. N/A					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LINN OPERATING, INC. ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 1		RRCID -> 055861		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8338		PERF. N/A					
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) LINN OPERATING, INC. ROUSSELOT, DORIS M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 501545		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
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242												
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49 1	401 2	N	-0-			-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	39 1	289 2	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37 1	335 2	N	-0-			-0-
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	36 1	320 2	N	-0-			-0-
10	341 N	27	-0-	-314	-0-	24 1	3 2	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280												
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-			-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	24 1	2 2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A												
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22 1	183 2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	15 1	108 2	N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	14 1	125 2	N	-0-			-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	14 1	120 2	N	-0-			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	24 1	3 2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A												
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 2	N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	N	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	24 1	2 2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450												
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	24 1	2 2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473												
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32 1	263 2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24 1	180 2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	209 2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23 1	200 2	N	-0-			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	24 1	3 2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	24 1	2 2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	N	-0-			-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-			-0-
10		279 N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	-0-			-0-
10		279 N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	N	-0-			-0-
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	N	-0-			-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	95	1	841	2	N	-0-			-0-
10		372 N	27	-0-	-345	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-			-0-
07		279 N	205	-0-	-74	-0-	24	1	181	2	N	-0-			-0-
08		341 N	232	-0-	-109	-0-	23	1	209	2	N	-0-			-0-
09		330 N	223	-0-	-107	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
10		217 N	27	-0-	-190	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 1		RRCID -> 031472		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 6646 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
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	7	1	87	2	Y	-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY B 97		WELL #: 1		RRCID -> 031474		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
07	T. A.	118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-
08	T. A.	35	-0-	35	153	3	1	32	2	Y	-0-
09	T. A.	98	-0-	98	251	8	1	90	2	Y	-0-
10	T. A.	87	-0-	87	338	7	1	79	2	Y	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167			
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	43	1	281	2	Y	-0-
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	2	Y	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	Y	-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	43	1	241	2	Y	-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	41	1	241	2	Y	-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	44	1	256	2	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A			
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	2	Y	-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	20	1	245	2	Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A			
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-
*04	30 N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	Y	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT
-----											
ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			Y	-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
ESPY, H. T. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 054117	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH 5600	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #:		1	RRCID -> 055379	COMPL. DATE 05/15/1973	TOTAL DEPTH 5525	PERF. N/A		
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	Y	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MCMILLAN, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 055380	COMPL. DATE 05/04/1973	TOTAL DEPTH 6249	PERF. N/A		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ESPY, H. T.		WELL #:		2	RRCID -> 055410	COMPL. DATE 06/08/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A		
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 055486	COMPL. DATE 06/06/1973	TOTAL DEPTH 5575	PERF. N/A		
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 055740	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4970 -	5488	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	39	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
*05	434 N	345	-0-	-89	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	12	6 1	12
						13	9						
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	12	13 1	11
						13	9						
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	25	1	419	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	17	13 1	15
						19	9						
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		15
-----													
JONES 121		WELL #: 1		RRCID -> 056783		COMPL. DATE 10/29/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-		-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	Y	12	6 1	12
						13	9						
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	Y	12	13 1	11
						13	9						
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	902	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	16	13 1	14
						18	9						
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		14
-----													
SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-		-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973			TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A				
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-		-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		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
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	26	1	403	2	Y	-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	20	1	326	2	Y	-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	2	Y	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	30	1	472	2	Y	-0-
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	19	1	319	2	Y	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	2	Y	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT
-----											
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT
-----											
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A			
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392			
06	630 N	472	-0-	-158	-0-	472	2			Y	-0-
07	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-
08	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	28	1	357	2	Y	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-
08	496 N	246	-0-	-250	-0-	17	1	229	2	Y	-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	23	1	293	2	Y	-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	2	Y	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	2	Y	-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	31	1	202	2	Y	-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	44	1	246	2	Y	-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	38	1	223	2	Y	-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A			
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	2	Y	-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	18	1	223	2	Y	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799			
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	35	1	302	2	Y	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	2	Y	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	2	Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT
-----											
ESPY, H. T.		WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ESPY, H. T.		WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 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
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	41	5	1	36	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	41	-0-	41	82	6	1	35	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	86	-0-	86	168	13	1	74	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	218	7	1	43	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	218			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335			
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	2	Y	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	2	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	41	2	1	22	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	46	-0-	46	87	3	1	43	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	93	5	2		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	66	2	Y	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260		
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	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	Y	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	80 1	1256 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63 1	1026 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	63 1	1047 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	960 N	764	-0-	-196	-0-	43 1	707 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80 1	1250 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-	-0-	
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701		
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60 1	948 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	49 1	796 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48 1	787 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	50 1	825 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	47 1	733 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891		
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126 1	1990 2	Y	-0-	-0-	
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	116 1	1908 2	Y	-0-	-0-	
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	104 1	1716 2	Y	-0-	-0-	
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	151 1	2498 2	Y	-0-	-0-	
*10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	164 1	2546 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5340 - 6401				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5329 - 6270				
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	34	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	34	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	29	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 4406 - 4412				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	46	1	144	2	Y	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5185 - 5881				
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5187 - 5534				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5053 - 6298				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	36	1	112	2	Y	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466				
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
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	51	1	286	2	Y	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	-0-	-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	284	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129				
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621				
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	22	1	227	2	Y	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	Y	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	Y	-0-	-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254				
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-	-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-	-0-
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	32	1	655	2	N	-0-	-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	33	1	650	2	N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376				
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
06		829 N	829	-0-	-0-	36	1	792	2	N	1	3 1	1
07		977 N	977	-0-	-0-	1	9	45	1	N	1		2
08		879 N	879	-0-	-0-	1	9	40	1	N	-0-		2
09		750 N	747	-0-	-3	35	1	708	2	N	4	3 1	3
10		775 N	97	-0-	-678	4	9	93	2	N	-0-	3 1	-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	5	1			N	NO RPT		-0-
-----													
GENINI		WELL #: 3301		RRCID -> 104411		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457				
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086				
06		1290 N	1158	-0-	-132	1158	2			N	-0-		-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		-0-
09		1170 N	1153	-0-	-17	1153	2			N	-0-		-0-
10		1333 N	1253	-0-	-80	1253	2			N	-0-		-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200					N	NO RPT		-0-
-----													
ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987			TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125				
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JONES 97		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370				
06		347 N	347	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	216	-0-	-32	12	1	204	2	Y	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-		-0-
*10		476 N	476	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SAWYER 113		WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534								
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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JONES 121		WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240								
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	2	1	1			1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	2	9			Y	NO RPT					1
-----																
JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381								
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	2	Y	1	1	1			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	105	2	Y	2	1	1			1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	2	9			Y	NO RPT					1
-----																
SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678								
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984								
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943								
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	34	1	542	2	Y	-0-	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	682	-0-	-62	-0-	39	1	643	2	Y	-0-	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099				
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	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				
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	39	1	494	2	Y	-0-	-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	34	1	447	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	34	1	444	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	36	1	446	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357				
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001				
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	15	1	162	2	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535				
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-	-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730		
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
06		635 N	635	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	6 1	12
						13 9				
07		527 N	527	-0-	-0-	30 1	484 2	Y	13 1	11
						13 9				
08		770 N	770	-0-	-0-	43 1	713 2	Y	13 1	11
						14 9				
09		630 N	517	-0-	-113	29 1	475 2	Y	13 1	10
						13 9				
*10		560 N	560	-0-	-0-	33 1	507 2	Y	13 1	15
						20 9				
11		750 N	NO RPT	-0-	-750			Y	NO RPT	15
-----										
SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030		
06		419 N	419	-0-	-0-	25 1	394 2	Y	-0-	-0-
07		372 N	361	-0-	-11	21 1	340 2	Y	-0-	-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	21 1	341 2	Y	-0-	-0-
09		390 N	347	-0-	-43	20 1	327 2	Y	-0-	-0-
*10		417 N	417	-0-	-0-	25 1	392 2	Y	-0-	-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360			Y	NO RPT	-0-
-----										
JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293		
06		150 N	57	-0-	-93	3 1	53 2	Y	-0-	-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-	-0-
10		217 N	29	-0-	-188	2 1	27 2	Y	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120			Y	NO RPT	-0-
-----										
JONES 122		WELL #: 4		RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155		
06		266 N	266	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-	-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	20 1	320 2	Y	-0-	-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	15 1	246 2	Y	-0-	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	18 1	290 2	Y	-0-	-0-
*10		328 N	328	-0-	-0-	20 1	308 2	Y	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER A 144		WELL #: 6		RRCID -> 137825		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666		
06		300 N	274	-0-	-26	20 1	254 2	Y	-0-	-0-
07		310 N	273	-0-	-37	19 1	254 2	Y	-0-	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	14 1	191 2	Y	-0-	-0-
09		270 N	194	-0-	-76	14 1	180 2	Y	-0-	-0-
*10		322 N	322	-0-	-0-	24 1	298 2	Y	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY B 97		WELL #: 4		RRCID -> 137827		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132		
06		130 N	130	-0-	-0-	11 1	118 2	Y	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	14 1	149 2	Y	-0-	-0-
08		155 N	142	-0-	-13	12 1	130 2	Y	-0-	-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	12 1	133 2	Y	-0-	-0-
*10		184 N	184	-0-	-0-	16 1	168 2	Y	-0-	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893			
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
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	28	1	440	2	Y	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	26	1	438	2	Y	-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	27	1	442	2	Y	-0-
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	23	1	355	2	Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 113		WELL #: 5		RRCID -> 137842		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260			
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	12
						13	9				6
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	13
						13	9				1
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	13
						14	9				1
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	13
						14	9				1
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	17
						19	9				1
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	32	1	391	2	Y	-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	30	1	376	2	Y	-0-
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162			
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	Y	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	28	1	253	2	Y	-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	326	2	Y	-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	29	1	269	2	Y	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	27	1	234	2	Y	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067			
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	13	1	77	2	Y	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	Y	-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	9	1	52	2	Y	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794			
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
06	750 N	566	-0-	-184	-0-	34	1	532	2	Y	-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	22	1	358	2	Y	-0-
08	682 N	525	-0-	-157	-0-	30	1	495	2	Y	-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	Y	-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614			
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	27	1	334	2	Y	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	Y	-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	Y	-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	771	2	Y	-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	39	1	484	2	Y	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157			
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	68	1	410	2	Y	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	2	Y	-0-
08	434 N	246	-0-	-188	-0-	38	1	209	2	Y	-0-
09	480 N	222	-0-	-258	-0-	32	1	190	2	Y	-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	51	1	295	2	Y	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365			
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	2	Y	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-
10	279 N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 97		WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	29	1	475	2	Y	-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267			
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
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-	-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	Y	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	308	-0-	-95	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161			
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976			
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	Y	13	6 1
						14	9					12
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	12	13 1
						13	9					11
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	13	13 1
						14	9					11
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	13	13 1
						14	9					11
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	17	13 1
						19	9					15
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	67	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-	-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-	-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036			
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	35	1	320	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	273	-0-	-161	-0-	26	1	247	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	32	1	295	2	Y	-0-	-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031								
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	69	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	77	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	66	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	58	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536								
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848								
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579								
06	900 N	622	-0-	-278	-0-	36	1	572	2	Y	12	6	1			12
07	837 N	660	-0-	-177	-0-	13	9									
08	775 N	610	-0-	-165	-0-	37	1	612	2	Y	10	12	1			10
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	11	9									
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	13	12	1			11
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	14	9									
09			-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	12	13	1			10
			-0-	-0-	-0-	13	9									
			-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	18	13	1			15
			-0-	-0-	-0-	20	9									
			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
-----																
SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390								
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580			
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
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	24	1	305	2	Y	-0-
08	527 N	315	-0-	-212	-0-	24	1	291	2	Y	-0-
09	480 N	327	-0-	-153	-0-	24	1	303	2	Y	-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699			
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	4	1	66	2	Y	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918			
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	15	1	230	2	Y	-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	16	1	264	2	Y	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	11	1	168	2	Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961			
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	121	2	Y	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113			
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	134	2	Y	-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	13	1	137	2	Y	-0-
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	14	1	153	2	Y	-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837					
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			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	12	6	1	12
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13	9	514	2	Y	12	13	1	11
08	527 N	353	-0-	-174	-0-	13	9	320	2	Y	13	13	1	11
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	Y	13	13	1	11
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14	9	705	2	Y	17	13	1	15
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	45	1			Y	NO RPT			15
						19	9							
SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452					
*03	558 N	387	-0-	-171	-0-	28	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	373	-0-	-167	-0-	27	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	Y	-0-			-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	-0-			-0-
*08	527 N	473	-0-	-54	-0-	34	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	38	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHURLEY B 97		WELL #: 7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271					
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-			-0-
*08	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAWYER 113		WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-			-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 129		WELL #: 6		RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843				
M	O	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
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	8 1	126 2	Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813				
06	210 N	79	-0-	-131	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	-0-			-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618				
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601				
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24 1	372 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	20 1	333 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	332	-0-	-164	-0-	19 1	313 2	Y	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	-0-			-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735				
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39 1	622 2	Y	12	6 1		12
						13 9						
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	32 1	517 2	Y	12	13 1		11
						13 9						
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	673 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	30 1	502 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	643 2	Y	17	13 1		15
						19 9						
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			15

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997				
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
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325				
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	2	Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	92	1	306	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	87	1	302	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	395	-0-	-132	-0-	91	1	304	2	Y	-0-	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	151	1	467	2	Y	-0-	-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	103	1	336	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377				
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	252	2	Y	-0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	285	2	Y	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	89	1	297	2	Y	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	2	Y	-0-	-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	85	1	278	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385				
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	13	1	45	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	2	Y	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	11	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743				
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	12	1	138	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	10	1	115	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	120	2	Y	-0-	-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170				
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191			
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	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35 1	553 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	27 1	447 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	26 1	422 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	25 1	420 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	27 1	415 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190			
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	88 1	294 2	Y	-0-		-0-
						101 1	350 2	Y	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	94 1	312 2	Y	-0-		-0-
						95 1	294 2	Y	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	93 1	305 2	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-
											-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
											-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798			
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38 1	604 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	550 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	581 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	41 1	670 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	599 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795			
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	13 1	197 2	Y	-0-		-0-
						15 1	240 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	13 1	222 2	Y	-0-		-0-
						16 1	269 2	Y	-0-		-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
											-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-			Y	NO RPT		-0-
											-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399			
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	111 1	371 2	Y	-0-		1
						85 1	294 2	Y	-0-		1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	58 1	194 2	Y	-0-		1
						55 1	170 2	Y	-0-		1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	46 1	149 2	Y	-0-		1
									-0-		1
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
											1
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
											1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285			
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
						2 1	34 2	Y	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
						2 1	27 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
						2 1	29 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
											-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5097 - 6277	
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
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20 1	68 2	Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	79 2	Y	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19 1	62 2	Y	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19 1	60 2	Y	-0-		-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	87 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5356 - 6477	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	Y	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27 1	339 2	Y	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	252 2	Y	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 2	Y	-0-		-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESPY, H.T.		WELL #: 6		RRCID -> 142314		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5280 - 5328	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5304 - 5334	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
07	527 N	174	-0-	-353	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 5580 - 5717	
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	20 1	320 2	Y	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22 1	358 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	18 1	290 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	20 1	309 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5085 - 6189	
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	14 1	223 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	Y	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	187 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5469 - 6215	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5211 - 5328	
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
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2		Y	-0-		-0-
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-		-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 5752 - 5891	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28 1	436 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	27 1	444 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	27 1	441 2	Y	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26 1	428 2	Y	-0-		-0-
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5254 - 6372	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	9 1	125 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	10 1	124 2	Y	-0-		-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4988 - 6130	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	90 2	Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	96 2	Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20 1	109 2	Y	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18 1	104 2	Y	-0-		-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17 1	100 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5128 - 6222	
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	37 1	580 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	34 1	555 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	34 1	567 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	34 1	558 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	35 1	543 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5513 - 6696	
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	18 1	289 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	20 1	320 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	20 1	328 2	Y	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	302 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	18 1	278 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5635 - 6878	
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	19 1	297 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	16 1	255 2	Y	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	465 2	Y	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	382 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	15 1	235 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964			
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
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	22	1	353	2	Y	-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	26	1	423	2	Y	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842			
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	213	2	Y	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	178	2	Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900			
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	Y	-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	24	1	251	2	Y	-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	29	1	311	2	Y	-0-
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	32	1	341	2	Y	-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861			
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	15	1	158	2	Y	-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	28	1	453	2	Y	-0-
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	30	1	503	2	Y	-0-
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	23	1	384	2	Y	-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	23	1	360	2	Y	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286		
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
06	790 N	790	-0-	-0-	790 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	614	-0-	-192	614 2	Y	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	823 2	Y	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	794 2	Y	-0-			-0-
*10	785 N	785	-0-	-0-	785 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----										
JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874		
06	365 N	365	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	363	-0-	-40	21 1	342 2	Y	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	21 1	339 2	Y	-0-		-0-
*10	403 N	403	-0-	-0-	24 1	379 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----										
JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161		
06	378 N	378	-0-	-0-	23 1	356 2	Y	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	20 1	326 2	Y	-0-		-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	21 1	339 2	Y	-0-		-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----										
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477		
06	180 N	72	-0-	-108	72 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	90	-0-	90	90 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	81	-0-	81	171 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	49	-0-	49	220 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	44	-0-	44	264 2	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	264	Y	NO RPT			-0-
-----										
REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177		
06	570 N	536	-0-	-34	124 1	412 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	544	-0-	-14	122 1	422 2	Y	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	131 1	435 2	Y	-0-		-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	142 1	441 2	Y	-0-		-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	157 1	514 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	Y	NO RPT			-0-
-----										
SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 169		WELL #: 6		RRCID -> 143813		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	Y	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 169		WELL #: 7		RRCID -> 143814		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953				
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	12 1	192 2	Y	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	11 1	168 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 169		WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960				
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	15 1	235 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	13 1	214 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	16 1	262 2	Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-			-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776				
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	Y	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806				
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	20 1	318 2	Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	384 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	17 1	276 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	14 1	237 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	14 1	210 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879				
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	18 1	276 2	Y	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	17 1	278 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	241	-0-	-162	-0-	15 1	227 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	322 1	843 2	Y	-0-		1	
07	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	314 1	795 2	Y	-0-		1	
08	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	330 1	805 2	Y	-0-		1	
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	286 1	745 2	Y	-0-		1	
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	377 1	996 2	Y	1		2	
						1 9						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188				
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	151 1	394 2	Y	-0-		-0-	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	154 1	390 2	Y	-0-		-0-	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	160 1	390 2	Y	-0-		-0-	
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	133 1	346 2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	144 1	380 2	Y	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485				
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	104 1	272 2	Y	-0-		1	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	128 1	323 2	Y	-0-		1	
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	125 1	305 2	Y	-0-		1	
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	105 1	273 2	Y	-0-		1	
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	118 1	313 2	Y	1		2	
						1 9						
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504				
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-		-0-	
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		-0-	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-		-0-	
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2		Y	-0-		-0-	
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		Y	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
CUSENBARY "G", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144187		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648				
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-	
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	595 2		Y	-0-		-0-	
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 2		Y	-0-		-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		-0-	
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144188		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068				
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	Y	-0-		-0-	
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	Y	-0-		-0-	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	500 2	Y	-0-		-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	-0-		-0-	
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31 1	487 2	Y	-0-		-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144195		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5021 - 6094					
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
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6453 - 6601					
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5565 - 6748					
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 4951 - 5961					
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5443 - 6261					
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5223 - 6021					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5644 - 6706					
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5416 - 5726	
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
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	546 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	34 1	554 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	31 1	508 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	607 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	586 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5005 - 6219	
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	137 1	455 2	Y	-0-		-0-
						144 1	497 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	140 1	465 2	Y	-0-		-0-
						121 1	375 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	140 1	465 2	Y	-0-		-0-
						121 1	375 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	121 1	375 2	Y	-0-		-0-
						155 1	506 2	Y	-0-		-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	155 1	506 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5133 - 6486	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	110 1	368 2	Y	-0-		-0-
						135 1	467 2	Y	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	129 1	431 2	Y	-0-		-0-
						104 1	323 2	Y	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	129 1	431 2	Y	-0-		-0-
						141 1	460 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	104 1	323 2	Y	-0-		-0-
						141 1	460 2	Y	-0-		-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	141 1	460 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5253 - 6305	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1	497 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	24 1	397 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	16 1	259 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	23 1	374 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	21 1	319 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5128 - 6201	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38 1	601 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1	557 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33 1	551 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37 1	606 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	649 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		15



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443			
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
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	27	1	336	2	Y	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	24	1	319	2	Y	-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	25	1	326	2	Y	-0-
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	27	1	334	2	Y	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818			
06	T. A.	8	-0-	8	8	7	2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8				Y	NO RPT	-0-
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077			
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	38	1	228	2	Y	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	Y	-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	49	1	272	2	Y	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	2	Y	-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT
-----											
SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	17	1	188	2	Y	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447				
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	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	12	6 1	12
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	13	9	284	2	Y	12	13 1	11
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	13	13 1	11
09	570 N	318	-0-	-252	-0-	14	9	287	2	Y	13	13 1	11
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	17	13 1	15
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	14	9			Y	NO RPT		15
-----													
JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010				
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	Y	12	6 1	12
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	13	9	598	2	Y	12	13 1	11
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	13	13 1	11
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	13	9	530	2	Y	13	13 1	11
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	32	1	509	2	Y	17	13 1	15
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	14	9			Y	NO RPT		15
-----													
SAWYER 143		WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587				
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	156	-0-	-185	-0-	11	1	144	2	Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-		-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574				
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	436	-0-	-184	-0-	33	1	403	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610				
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090				
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	28	1	434	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	455	-0-	-227	-0-	26	1	429	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	20	1	328	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	19	1	295	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329			
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	
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	24 1	382 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	24 1	396 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30 1	493 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	425 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	499 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253			
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	10 1	172 2	Y	-0-	-0-	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	346 2	Y	-0-	-0-	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	269 2	Y	-0-	-0-	
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220			
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	40 1	132 2	Y	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34 1	116 2	Y	-0-	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	35 1	117 2	Y	-0-	-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	35 1	110 2	Y	-0-	-0-	
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	47 1	155 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-	-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-	
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960			
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	16 1	260 2	Y	-0-	-0-	
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	20 1	323 2	Y	-0-	-0-	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26 1	427 2	Y	-0-	-0-	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	17 1	263 2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942			
06	1050 N	995	-0-	-55	-0-	59 1	936 2	Y	-0-	-0-	
07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	57 1	933 2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	51 1	842 2	Y	-0-	-0-	
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	51 1	838 2	Y	-0-	-0-	
10	992 N	788	-0-	-204	-0-	48 1	740 2	Y	-0-	-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5198 - 5761		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	Y	-0-	-0-
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	-0-	-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5757 - 5818		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5642 - 7066		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 5421 - 6653		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5521 - 6714		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	-0-	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	25	1	323	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5512 - 6036		
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	36	1	448	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	35	1	461	2	Y	-0-	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	34	1	435	2	Y	-0-	-0-
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5596 - 5724		
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5634 - 5764	
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
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	10 1	163 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	10 1	156 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	204 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	7 1	113 2	Y	-0-		-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 5461 - 5874	
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	28 1	330 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	32 1	402 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	24 1	293 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	25 1	311 2	Y	-0-		-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34 1	411 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5263 - 6067	
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	33 1	398 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	39 1	488 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	433	-0-	-280	-0-	33 1	400 2	Y	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38 1	476 2	Y	-0-		-0-
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	47 1	573 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 5292 - 5742	
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	22 1	353 2	Y	12	6 1	12
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	25 1	417 2	Y	12	13 1	11
08	465 N	317	-0-	-148	-0-	17 1	285 2	Y	13	13 1	11
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	14 9	361 2	Y	13	13 1	11
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27 1	426 2	Y	17	13 1	15
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	19 9		Y	NO RPT		15

JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5237 - 5953	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	12	6 1	12
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 9	229 2	Y	12	13 1	11
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	Y	13	13 1	11
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	14 9	170 2	Y	13	13 1	11
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 1	261 2	Y	17	13 1	15
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	17 1		Y	NO RPT		15

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5259 - 5961	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	Y	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 2	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	15 1	235 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 5767 - 6632				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	840 N	626	-0-	-214	-0-	37 1	588 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	40 1	659 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45 1	751 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	47 1	771 2	Y	-0-		-0-			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46 1	713 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5185 - 6125				
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28 1	296 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33 1	352 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 2	Y	-0-		-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28 1	300 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 5151 - 6064				
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	146 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	17 1	152 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14 1	131 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	15 1	135 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5252 - 6259				
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18 1	194 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29 1	308 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28 1	301 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	11 1	116 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 5106 - 6048				
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	10 1	89 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5311 - 6196				
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	20 1	172 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	19 1	164 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5108 - 6220				
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	15 1	240 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097			
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
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.		60	-0-	60	-0-	6 1	54 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.		114	-0-	114	-0-	11 1	103 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.		81	-0-	81	-0-	8 1	73 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.		8	-0-	8	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071			
06	240 N		149	-0-	-91	-0-	15 1	134 2	Y	-0-	-0-
07	326 N		326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 2	Y	-0-	-0-
08	307 N		307	-0-	-0-	-0-	29 1	277 2	Y	-0-	-0-
09	268 N		268	-0-	-0-	-0-	26 1	242 2	Y	-0-	-0-
10	341 N		328	-0-	-13	-0-	33 1	294 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015			
06	360 N		320	-0-	-40	-0-	45 1	275 2	Y	-0-	-0-
07	335 N		335	-0-	-0-	-0-	45 1	291 2	Y	-0-	-0-
08	403 N		393	-0-	-10	-0-	60 1	333 2	Y	-0-	-0-
09	330 N		320	-0-	-10	-0-	47 1	273 2	Y	-0-	-0-
10	341 N		311	-0-	-30	-0-	46 1	265 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976			
06	185 N		185	-0-	-0-	-0-	26 1	159 2	Y	-0-	-0-
07	182 N		182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 2	Y	-0-	-0-
08	240 N		240	-0-	-0-	-0-	37 1	203 2	Y	-0-	-0-
09	169 N		169	-0-	-0-	-0-	25 1	144 2	Y	-0-	-0-
*10	167 N		167	-0-	-0-	-0-	25 1	142 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110			
06	1156 N		1156	-0-	-0-	-0-	69 1	1087 2	Y	-0-	-0-
07	1108 N		1108	-0-	-0-	-0-	64 1	1045 2	Y	-0-	-0-
08	1209 N		586	-0-	-623	-0-	33 1	553 2	Y	-0-	-0-
09	1170 N		617	-0-	-553	-0-	35 1	582 2	Y	-0-	-0-
10	1116 N		790	-0-	-326	-0-	48 1	742 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963			
06	300 N		227	-0-	-73	-0-	14 1	214 2	Y	-0-	-0-
07	310 N		259	-0-	-51	-0-	15 1	244 2	Y	-0-	-0-
08	279 N		221	-0-	-58	-0-	13 1	208 2	Y	-0-	-0-
09	240 N		219	-0-	-21	-0-	12 1	206 2	Y	-0-	-0-
*10	262 N		262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020		
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
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33 1	519 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	26 1	434 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	32 1	530 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	29 1	479 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	22 1	348 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976		
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	286 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	19 1	307 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	19 1	316 2	Y	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	20 1	308 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-	-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291		
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	13 1	276 2	N	1 3 1	1
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	10 1	216 2	N	2	3
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	11 1	229 2	N	-0-	3
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	10 1	201 2	N	3 3 1	3
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	198 2	N	2 3 1	2
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	2
-----										
SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 2	Y	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	Y	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	11 1	175 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797		
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	370 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	18 1	299 2	Y	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 2	Y	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741							
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
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746							
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239							
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	577	-0-	-229	-0-	-0-	33	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852							
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929							
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325							
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5534 - 5902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	39	1	638	2	Y	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271		PERF. 5088 - 6164	
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	44	1	689	2	Y	-0-
07	806 N	598	-0-	-208	-0-	34	1	563	2	Y	-0-
08	744 N	446	-0-	-298	-0-	25	1	421	2	Y	-0-
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	31	1	512	2	Y	-0-
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 5086 - 6074	
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	29	1	452	2	Y	-0-
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	27	1	450	2	Y	-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	Y	-0-
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	2	Y	-0-
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT
-----											
REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5340 - 6382	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	Y	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	2	Y	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	Y	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	Y	-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	116	2	Y	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 5548 - 6887	
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	32	1	512	2	Y	-0-
07	744 N	443	-0-	-301	-0-	26	1	418	2	Y	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	26	1	435	2	Y	-0-
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT
-----											
SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 5656 - 7067	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933					
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			
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	2	N	2	2	1	1
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	2	9							1
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	143	2	N	-0-			1
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	7	1	136	2	N	-0-			1
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	2	2	1	1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	2	9							1
-----														
BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245					
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	194	1	507	2	N	-0-			1
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	218	1	551	2	N	-0-			1
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	210	1	511	2	N	-0-			1
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	169	1	441	2	N	-0-			1
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	184	1	486	2	N	1			2
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	1	9							2
-----														
GENINI		WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546					
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	5	8	1	4
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	6	9							6
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	2			6
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	2	9							7
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-			6
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	31	1	638	2	N	9	8	1	6
-----														
GENINI		WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500					
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	24	1	522	2	N	5	8	1	4
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458	2	N	-0-			1
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	N	-0-			1
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	22	1	443	2	N	2	2	1	1
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2	9							1
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	22	1	444	2	N	2	2	1	1
-----														
GENINI		WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408					
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	1	3	1	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1	9							3
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	2			3
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	2	9							3
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	25	1	516	2	N	-0-			3
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	26	1	533	2	N	3	3	1	3
-----														
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	9							2
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	2	3	1	2
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2	9							2
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	2	9							2
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	25	1	497	2	N	2	3	1	2
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2	9							2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999				TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	18	1	406	2	N	1	3	1	1
07	682 N	608	-0-	-74	-0-	1	9	578	2	N	2			3
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-			3
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	3	3	1	3
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	3	9	420	2	N	2	3	1	2
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	2	9			N	NO RPT			2
-----														
GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540				
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	31	1	672	2	N	1	1	1	1
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1	9	531	2	N	-0-			1
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-			1
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	2	2	1	1
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2	9	655	2	N	2	2	1	1
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	33	1			N	NO RPT			1
						2	9							
-----														
GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	1	3	1	1
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	1	9	239	2	N	2			3
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	255	2	N	-0-			3
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	2	9	245	2	N	3	3	1	3
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	2	3	1	2
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	11	1			N	NO RPT			2
						2	9							
-----														
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000				TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523				
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000				TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725				
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	12	6	1	12
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	13	9	518	2	Y	12	13	1	11
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	Y	13	13	1	11
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	9	553	2	Y	13	13	1	11
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	46	1	466	2	Y	17	13	1	15
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	33	1			Y	NO RPT			15
						14	9							
						30	1							
						19	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733					
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			
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	2	2	1	1
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	9	492	2	N	-0-			1
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	N	-0-			1
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	25	1	445	2	N	2	2	1	1
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	9	507	2	N	2	2	1	1
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	26	1			N	NO RPT			1
						2	9							
GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485					
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	N	1	3	1	1
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	1	9	537	2	N	2			3
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	N	-0-			3
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	2	9	689	2	N	3	3	1	3
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	2	3	1	2
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	34	1			N	NO RPT			2
						3	9							
						31	1							
						2	9							
CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485					
06	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	240	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	241	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	177	1	952	2	N	-0-			-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	240	1	1082	2	N	-0-			-0-
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	248	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736					
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	23	1	280	2	N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797					
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203			
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	
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	14 1	227 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	17 1	284 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	14 1	225 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	Y	17	13 1	15
						19 9					
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467			
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	19 1	305 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	20 1	329 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	17 1	286 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	18 1	291 2	Y	-0-		-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827			
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	26 1	328 2	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37 1	494 2	N	-0-		-0-
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	25 1	325 2	N	-0-		-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	24 1	305 2	N	-0-		-0-
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	25 1	316 2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523			
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	16 1	258 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	18 1	288 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17 1	274 2	Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0-		-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257			
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	25 1	547 2	N	1	1 1	1
						1 9					
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	559 2	N	-0-		1
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	32 1	673 2	N	-0-		1
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	25 1	516 2	N	2	2 1	1
						2 9					
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	567 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589					
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			
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	2	2	1	1
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	2	9	309	2	N	-0-			1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	-0-			1
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	2	2	1	1
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	2	2	1	1
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2	9			N	NO RPT			1
-----														
GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248					
06	960 N	729	-0-	-231	-0-	32	1	692	2	N	5	15	1	4
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	6	9	895	2	N	2			6
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	43	1	797	2	N	-0-			6
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	2	9	837	2	N	9	8	1	7
10	930 N	788	-0-	-142	-0-	38	1	742	2	N	7	8	1	6
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	41	1			N	NO RPT			6
-----														
GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250					
06	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	10	9	1038	2	N	8	15	1	7
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	7	9	908	2	N	6			13
08	1085 N	856	-0-	-229	-0-	43	1	817	2	N	-0-			13
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	2	N	16	16	1	13
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	N	13	15	1	11
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	18	9			N	NO RPT			11
-----														
GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300					
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	3	5	1	2
07	434 N	292	-0-	-142	-0-	3	9	277	2	N	2			4
08	527 N	447	-0-	-80	-0-	13	1	427	2	N	-0-			4
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	2	9	237	2	N	5	5	1	4
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	4	5	1	3
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	15	1			N	NO RPT			3
-----														
SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836					
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	20	1	204	2	N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	N	-0-			-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287					
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
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	11	1	177	2	N	-0-		-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	2	N	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	9	1	147	2	N	-0-		-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248					
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	5	8 1	4
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	2		6
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	N	-0-		6
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	9	8 1	7
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	21	1	421	2	N	7	8 1	6
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	8	9			N	NO RPT		6
-----													
GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297					
06	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	55	1	1206	2	N	2	2 1	1
07	1364 N	983	-0-	-381	-0-	45	1	938	2	N	-0-		1
08	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	49	1	1010	2	N	-0-		1
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	2	2 1	1
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	N	2	2 1	1
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	2	9			N	NO RPT		1
-----													
CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380					
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-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	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					
06	840 N	491	-0-	-349	-0-	22	1	469	2	N	-0-		8
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-		8
08	1023 N	550	-0-	-473	-0-	26	1	524	2	N	-0-		8
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-		8
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	N	-0-		8
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		8
-----													
R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321			
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
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	34 1	711 2	N	-0-	-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	761 2	N	-0-	-0-
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	34 1	664 2	N	-0-	-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	35 1	669 2	N	-0-	-0-
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	35 1	657 2	N	-0-	-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13			N	NO RPT	-0-
-----											
GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050			
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66 1	1355 2	N	-0-	-0-
07	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	54 1	1062 2	N	-0-	-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66 1	1290 2	N	-0-	-0-
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	68 1	1298 2	N	-0-	-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62 1	1173 2	N	-0-	-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988			
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41 1	840 2	N	-0-	-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33 1	646 2	N	-0-	-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	27 1	520 2	N	-0-	-0-
09	870	N	734	-0-	-136	-0-	36 1	697 2	N	-0-	-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	778 2	N	-0-	-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126			
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-	-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 2	N	-0-	-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	15 1	315 2	N	-0-	-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	20 1	390 2	N	-0-	-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32 1	619 2	N	-0-	-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950			
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	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			
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5 1	106 2	N	-0-	-0-
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	2 1	49 2	N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-	-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094				
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
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	12	1	268	2	N	-0-	-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	N	-0-	-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	292	2	N	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-	-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145				
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-	-0-
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	32	1	649	2	N	-0-	-0-
09	990 N	753	-0-	-237	-0-	36	1	717	2	N	-0-	-0-
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164				
06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	44	1	904	2	N	-0-	-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	51	1	1000	2	N	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	N	-0-	-0-
*10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935				
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	24	1	383	2	N	-0-	-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	N	-0-	-0-
08	682 N	406	-0-	-276	-0-	23	1	383	2	N	-0-	-0-
09	420 N	226	-0-	-194	-0-	13	1	213	2	N	-0-	-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	26	1	405	2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007				
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	75	1	1558	2	N	-0-	-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	80	1	1564	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	78	1	1501	2	N	-0-	-0-
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	90	1	1701	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256			
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
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	32 1	711 2	N	5	8 1		4
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	6 9	671 2	N	2			6
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	2 9	747 2	N	-0-			6
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	N	9	8 1		7
*10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	10 9	756 2	N	7	8 1		6
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	8 9		N	NO RPT			6
-----												
CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126			
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	33 1	702 2	N	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	969 2	N	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	841 2	N	-0-			-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	32 1	649 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	822	-0-	-201	-0-	40 1	782 2	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	N	-0-			-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	23 1	479 2	N	-0-			-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	24 1	493 2	N	-0-			-0-
09	630 N	437	-0-	-193	-0-	21 1	416 2	N	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122			
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46 1	944 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	851	-0-	-172	-0-	40 1	812 2	N	-0-			-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	42 1	849 2	N	-0-			-0-
10	992 N	860	-0-	-132	-0-	42 1	818 2	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176			
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	372 2	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	422 2	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	411 2	N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	421 2	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682			
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	23 1	358 2	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1	361 2	N	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 2	N	-0-			-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
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
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		1
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		1
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2	N	-0-		1
09	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2	N	-0-		1
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-		1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074			
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	N	2	2 1	1
						2	9				
07	899 N	823	-0-	-76	-0-	38	1	N	-0-		1
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	38	1	N	-0-		1
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	37	1	N	2	2 1	1
						2	9				
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	37	1	N	2	2 1	1
						2	9				
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		1
-----											
GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624			
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	20	1	N	8	15 1	7
						9	9				
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	22	1	N	6		13
						7	9				
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	23	1	N	-0-		13
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	N	17	16 1	14
						19	9				
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	N	12	15 1	11
						13	9				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		11
-----											
SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994			
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	8	1	N	-0-		-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	N	-0-		-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	N	-0-		-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660				
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
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	22	1	474	2	N	4	7 1	4
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	4	9	468	2	N	2		6
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	2	9	492	2	N	-0-		6
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	24	1	463	2	N	8	8 1	6
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	N	7	7 1	6
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	9	9			N	NO RPT		6
-----													
GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817				
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	26	1	564	2	N	5	8 1	4
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	9	592	2	N	2		6
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	9	581	2	N	-0-		6
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	N	9	8 1	7
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	10	9	544	2	N	7	8 1	6
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	27	1			N	NO RPT		6
-----													
SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068				
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	224	2	N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-		-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	N	-0-		-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273				
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	2	2 1	1
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2	9	479	2	N	-0-		1
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	23	1	349	2	N	-0-		1
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	2	2 1	1
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	9	497	2	N	2	2 1	1
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	25	1			N	NO RPT		1
-----													
GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464				
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	32	1	713	2	N	5	8 1	4
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	6	9	688	2	N	2		6
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	782	2	N	-0-		6
09	750 N	630	-0-	-120	-0-	2	9	591	2	N	9	8 1	7
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	10	9	667	2	N	7	8 1	6
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	34	1			N	NO RPT		6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081			
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
06	900 N	320	-0-	-580	-0-	19	1	301	2	N	-0-
07	744 N	444	-0-	-300	-0-	26	1	419	2	N	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	N	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	N	-0-
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986			
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	11	1	180	2	N	-0-
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	2	N	-0-
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	11	1	179	2	N	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100			
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	27	1	593	2	N	-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	34	1	693	2	N	-0-
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	33	1	683	2	N	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-
10	713 N	603	-0-	-110	-0-	29	1	573	2	N	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045			
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	30	1	470	2	N	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-
08	589 N	398	-0-	-191	-0-	23	1	376	2	N	-0-
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	22	1	371	2	N	-0-
10	527 N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	2	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146			
06	900 N	781	-0-	-119	-0-	35	1	746	2	N	-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	2	N	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	42	1	859	2	N	-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	N	-0-
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	37	1	717	2	N	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117			
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	2	N	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	24	1	483	2	N	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	N	-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	24	1	462	2	N	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103			
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	39	1	834	2	N	-0-
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	42	1	869	2	N	-0-
08	961 N	805	-0-	-156	-0-	38	1	768	2	N	-0-
09	870 N	667	-0-	-203	-0-	32	1	636	2	N	-0-
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	41	1	796	2	N	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107		
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
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	N	-0-
08	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	49	1	1003	2	N	-0-
09	1080 N	845	-0-	-235	-0-	40	1	805	2	N	-0-
10	1085 N	857	-0-	-228	-0-	42	1	815	2	N	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101		
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	N	-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	N	-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	33	1	669	2	N	-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	30	1	593	2	N	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105		
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-
08	465 N	368	-0-	-97	-0-	17	1	350	2	N	-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	22	1	439	2	N	-0-
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	14	1	283	2	N	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207		
06	750 N	587	-0-	-163	-0-	26	1	561	2	N	-0-
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	27	1	549	2	N	-0-
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	27	1	553	2	N	-0-
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	27	1	536	2	N	-0-
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	2	N	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121		
06	1530 N	977	-0-	-553	-0-	43	1	934	2	N	-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	N	-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-
10	1085 N	662	-0-	-423	-0-	32	1	630	2	N	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT
-----											
CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195		
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	N	-0-
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	42	1	836	2	N	-0-
10	1023 N	917	-0-	-106	-0-	45	1	873	2	N	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT
-----											
FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385		
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	152	1	505	2	N	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	139	1	481	2	N	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	159	1	528	2	N	-0-
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	135	1	418	2	N	-0-
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	151	1	492	2	N	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099	
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
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	35 1	760 2	N	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36 1	747 2	N	-0-
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	35 1	712 2	N	-0-
09	810 N	702	-0-	-108	-0-	33 1	669 2	N	-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	34 1	670 2	N	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	N	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3 1	64 2	N	-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155	
06	960 N	853	-0-	-107	-0-	38 1	815 2	N	-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47 1	970 2	N	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	976 2	N	-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47 1	943 2	N	-0-
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	41 1	810 2	N	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275	
06	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	64 1	1376 2	N	-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	79 1	1631 2	N	-0-
08	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	69 1	1419 2	N	-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78 1	1552 2	N	-0-
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	84 1	1652 2	N	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127	
06	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	44 1	956 2	N	-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	59 1	1206 2	N	-0-
08	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	54 1	1100 2	N	-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52 1	1035 2	N	-0-
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64 1	1257 2	N	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110	
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	2 1	45 2	N	-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	5 1	110 2	N	-0-
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	7 1	150 2	N	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 2	N	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT





SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228		
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
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	14	1	312	2	N	-0-
07	558 N	309	-0-	-249	-0-	14	1	295	2	N	-0-
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	20	1	403	2	N	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	2	N	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT
-----											
GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494		
06	660 N	529	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	7
						9	9				
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	13
						7	9				
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	27	1	557	2	N	13
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	21	1	424	2	N	14
						19	9				
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	23	1	451	2	N	11
						13	9				
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT
-----											
GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361		
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	28	1	621	2	N	3
						4	9				
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	26	1	537	2	N	6
						3	9				
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	27	1	561	2	N	6
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	7
						10	9				
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	6
						8	9				
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT
-----											
GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810		
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	1
						1	9				
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	3
						2	9				
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	3
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	18	1	364	2	N	3
						3	9				
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	285	2	N	2
						2	9				
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	2	N	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	N	-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 129		WELL #:		15	RRCID ->	217602	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	5736 - 6928
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
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	19	1	297	2	N	-0-	-0-
07	527 N	275	-0-	-252	-0-	16	1	259	2	N	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-	-0-
10	279 N	70	-0-	-209	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 167		WELL #:		17	RRCID ->	217603	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5592 - 6126
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	N	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-	-0-
08	775 N	677	-0-	-98	-0-	39	1	639	2	N	-0-	-0-
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	38	1	636	2	N	-0-	-0-
10	744 N	565	-0-	-179	-0-	34	1	531	2	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 167		WELL #:		14	RRCID ->	217605	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5590 - 6924
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	43	1	670	2	N	-0-	-0-
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	34	1	562	2	N	-0-	-0-
08	961 N	775	-0-	-186	-0-	44	1	731	2	N	-0-	-0-
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	37	1	616	2	N	-0-	-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	2	N	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 170		WELL #:		14	RRCID ->	217623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	5945 - 6986
06	1050 N	818	-0-	-232	-0-	49	1	769	2	N	-0-	-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	N	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	-0-	-0-
10	868 N	569	-0-	-299	-0-	34	1	534	2	N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 145		WELL #:		18	RRCID ->	218013	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	5524 - 6760
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	2	N	-0-	-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	19	1	312	2	N	-0-	-0-
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	20	1	333	2	N	-0-	-0-
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	21	1	346	2	N	-0-	-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	18	1	277	2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 146		WELL #:		19	RRCID ->	218028	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5604 - 6771
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	2	N	-0-	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	N	-0-	-0-
08	465 N	326	-0-	-139	-0-	19	1	307	2	N	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-	-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER 145		WELL #:		19	RRCID ->	218144	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5595 - 6778
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	N	-0-	-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	N	-0-	-0-
08	682 N	520	-0-	-162	-0-	30	1	490	2	N	-0-	-0-
09	660 N	490	-0-	-170	-0-	28	1	462	2	N	-0-	-0-
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	26	1	403	2	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608		
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
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	2	N	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	2	N	-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708		
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	41	1	648	2	N	-0-
07	744 N	452	-0-	-292	-0-	26	1	426	2	N	-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	39	1	639	2	N	-0-
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	N	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT
-----											
JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125		
06	660 N	458	-0-	-202	-0-	27	1	419	2	N	12
						13	9				6
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	13
						13	9				1
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	32	1	528	2	N	13
						14	9				1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	N	13
						14	9				1
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	38	1	589	2	N	17
						19	9				1
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618		
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	34	1	446	2	N	-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	45	1	562	2	N	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT
-----											
JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162		
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	37	1	604	2	N	-0-
08	775 N	402	-0-	-373	-0-	23	1	379	2	N	-0-
09	1020 N	437	-0-	-583	-0-	25	1	412	2	N	-0-
10	651 N	385	-0-	-266	-0-	23	1	362	2	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364		
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
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	44 1	688 2	N	12	6 1	12
						13 9					
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	48 1	792 2	N	12	13 1	11
						13 9					
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	38 1	630 2	N	13	13 1	11
						14 9					
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	38 1	624 2	N	13	13 1	11
						14 9					
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	49 1	768 2	N	17	13 1	15
						19 9					
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		15
-----											
SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974		
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	42 1	660 2	N	-0-		-0-
07	682 N	645	-0-	-37	-0-	37 1	608 2	N	-0-		-0-
08	775 N	578	-0-	-197	-0-	33 1	545 2	N	-0-		-0-
09	690 N	469	-0-	-221	-0-	27 1	443 2	N	-0-		-0-
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	34 1	524 2	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097		
06	630 N	451	-0-	-179	-0-	20 1	431 2	N	-0-		-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	22 1	463 2	N	-0-		-0-
08	620 N	457	-0-	-163	-0-	21 1	436 2	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	486 2	N	-0-		-0-
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017		
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	8 1	131 2	N	-0-		-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	8 1	126 2	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	N	-0-		-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	6 1	96 2	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975			
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
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	1002	2	N	-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	-0-
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	54	1	896	2	N	-0-
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	60	1	994	2	N	-0-
10	1023 N	681	-0-	-342	-0-	41	1	640	2	N	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055			
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	30	1	496	2	N	-0-
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT
-----											
ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583			
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT
-----											
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648			
06	720 N	562	-0-	-158	-0-	33	1	516	2	N	12
						13	9				6
07	682 N	523	-0-	-159	-0-	29	1	481	2	N	12
						13	9				13
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	493	2	N	13
						14	9				13
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	31	1	511	2	N	13
						14	9				13
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	17
						19	9				13
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	N	12	6 1		12
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	13 9	317 2	N	12	13 1		11
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	13 9	363 2	N	13	13 1		11
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	384 2	N	13	13 1		11
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 9	381 2	N	17	13 1		15
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	23 1		N	NO RPT			15
						14 9						
						24 1						
						19 9						
-----												
CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111			
06	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	25 1	1140 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	938	-0-	-271	-0-	43 1	895 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	848	-0-	-392	-0-	39 1	808 2	N	-0-			-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66 1	1314 2	N	-0-			-0-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51 1	989 2	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484			
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29 1	642 2	N	2	2 1		1
07	465 N	382	-0-	-83	-0-	2 9	364 2	N	-0-			1
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	17 1	427 2	N	-0-			1
09	660 N	437	-0-	-223	-0-	21 1	414 2	N	2	2 1		1
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	436 2	N	2	2 1		1
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	2 9		N	NO RPT			1
-----												
JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230			
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	22 1	673 2	N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45 1	737 2	N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	757 2	N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43 1	703 2	N	-0-			-0-
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54 1	845 2	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185			
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	354 2	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	28 1	462 2	N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	202 2	N	-0-			-0-
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	15 1	250 2	N	-0-			-0-
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	22 1	335 2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188			
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	35 1	559 2	N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44 1	713 2	N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	769 2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	35 1	579 2	N	-0-			-0-
10	744 N	577	-0-	-167	-0-	35 1	542 2	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629								
06	750 N	584	-0-	-166	-0-	34	1	537	2	N	12	6	1			12
						13	9									
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	35	1	567	2	N	12	13	1			11
						13	9									
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	13	13	1			11
						14	9									
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	13	13	1			11
						14	9									
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	17	13	1			15
						19	9									
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					15
-----																
ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377								
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416								
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	868 N	592	-0-	-276	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033								
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974			
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
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	19 1	305 2	N	-0-		-0-
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	18 1	290 2	N	-0-		-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	17 1	276 2	N	-0-		-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	16 1	261 2	N	-0-		-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	14 1	211 2	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033			
06	180 N	16	-0-	-164	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	-0-		-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941			
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	9 1	136 2	N	-0-		-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	10 1	159 2	N	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077			
06	750 N	478	-0-	-272	-0-	29 1	450 2	N	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	624 2	N	-0-		-0-
08	651 N	511	-0-	-140	-0-	29 1	482 2	N	-0-		-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37 1	611 2	N	-0-		-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	626 2	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525			
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26 1	425 2	N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	439 2	N	-0-		-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	23 1	378 2	N	-0-		-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30 1	462 2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941			
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	10 1	163 2	N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	N	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-		-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	10 1	149 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 2	N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	39 1	515 2	N	-0-		-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	34 1	447 2	N	-0-		-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	28 1	367 2	N	-0-		-0-
10	558 N	439	-0-	-119	-0-	33 1	407 2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252			
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	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40 1	627 2	N	12	6 1	12
						13 9					
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	32 1	529 2	N	12	13 1	11
						13 9					
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	705 2	N	13	13 1	11
						14 9					
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	30 1	493 2	N	13	13 1	11
						14 9					
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	49 1	760 2	N	17	13 1	15
						19 9					
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		15

  

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

O'RYAN OIL AND GAS		617042		RRCID -> 081757		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829		
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5403								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5401		RRCID -> 081763		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-

  

WADE, FANNIE E.		WELL #: 4401		RRCID -> 081764		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775		
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-	-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-

  

VANDERSTUCKEN		WELL #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277		
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-	-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-	-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-	-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #:		4A	RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3236 - 3249
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	162	-0-	-18	-0-		162 2		N	-0-		-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-		64 2		N	-0-		-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-		29 2		N	-0-		-0-
09	150 N	4	-0-	-146	-0-		4 2		N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		11	RRCID ->	102454	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3187 - 3206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		10	RRCID ->	102455	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3145 - 3238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		6A	RRCID ->	102456	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3256
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	300 N	152	-0-	-148	-0-		152 2		N	-0-		-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-		162 2		N	-0-		-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-		45 2		N	-0-		-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-		11 2		N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-		-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		12	RRCID ->	102665	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3208 - 3280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		7A	RRCID ->	104864	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3220 - 3240
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
-----																
VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254								
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
-----																
VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 228697		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 8		RRCID -> 232900		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969								
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
OZARK EXPLORATION, INC.				630611						
WARD, RIP				WELL #: 3101	RRCID -> 101059	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 5575	- 6371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-	2
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		Y	-0-	2
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		Y	-0-	2
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 3		Y	-0-	2
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	2
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	2
-----										
WARD, RIP				WELL #: 4092	RRCID -> 101060	COMPL. DATE 07/04/1982	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5482	- 6264	
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		Y	-0-	5
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-	5
08	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 3		Y	-0-	5
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		Y	-0-	5
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	5
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	5
-----										
WARD, RIP				WELL #: 1100	RRCID -> 125928	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5283	- 5663	
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	467 3		Y	-0-	2
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-	2
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-	2
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3		Y	-0-	2
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-	2
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-	2
-----										
WARD, RIP				WELL #: 4100	RRCID -> 129112	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 5405	- 6334	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	5
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	5
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-	5
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3		Y	-0-	5
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	5
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	5
-----										
WARD, RIP				WELL #: 2092	RRCID -> 129113	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 5392	- 6181	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	1
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-	1
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	1
-----										
WARD, RIP				WELL #: 4101	RRCID -> 145968	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 5600	- 6385	
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		Y	-0-	8
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-	8
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-	8
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	8
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-	8
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-	8
-----										
WARD, RIP				WELL #: 5092	RRCID -> 145970	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5505	- 6247	
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3		Y	-0-	17
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3		Y	-0-	17
08	589 N	305	-0-	-284	-0-	305 3		Y	-0-	17
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		Y	-0-	17
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-	17
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-	17

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611									
WARD, RIP		WELL #:		6101	RRCID ->	150004	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5563 - 6339	
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	AMT	CODE	BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3	Y	-0-			14
07	558 N	448	-0-	-110	-0-		448	3	Y	-0-			14
08	589 N	241	-0-	-348	-0-		241	3	Y	-0-			14
09	600 N	462	-0-	-138	-0-		462	3	Y	-0-			14
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3	Y	-0-			14
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	3	Y	-0-			14
-----													
WARD, RIP		WELL #:		5101	RRCID ->	150450	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5519 - 6341	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3	Y	-0-			12
07	372 N	329	-0-	-43	-0-		329	3	Y	-0-			12
08	465 N	163	-0-	-302	-0-		163	3	Y	-0-			12
09	480 N	321	-0-	-159	-0-		321	3	Y	-0-			12
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3	Y	-0-			12
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3	Y	-0-			12
-----													
WARD, RIP		WELL #:		3092	RRCID ->	154852	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5921 - 6147	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3	Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WARD, RIP		WELL #:		6092	RRCID ->	154857	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5394 - 6119	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3	Y	-0-			1
07	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	3	Y	-0-			1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-		17	3	Y	-0-			1
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	3	Y	-0-			1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3	Y	-0-			1
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	Y	-0-			1
-----													
WARD, RIP		WELL #:		5100	RRCID ->	159631	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5365 - 6187	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3	Y	-0-			3
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3	Y	-0-			3
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	Y	-0-			3
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	Y	-0-			3
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	Y	-0-			3
11	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3	Y	-0-			3
-----													
WARD, RIP		WELL #:		6100	RRCID ->	160829	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5317 - 6256	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-		174	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-		141	3	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3	Y	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	Y	-0-			-0-
-----													
WARD, RIP		WELL #:		8100	RRCID ->	162329	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5383 - 6233	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3	Y	-0-			5
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3	Y	-0-			5
08	310 N	309	-0-	-1	-0-		309	3	Y	-0-			5
09	300 N	296	-0-	-4	-0-		296	3	Y	-0-			5
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3	Y	-0-			5
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611													
WARD, RIP		WELL #: 7100		RRCID -> 162331		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-				3
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-				3
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-				3
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-				3
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-				3
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-				3
-----															
RELIANCE ENERGY, INC.		700995													
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 3		RRCID -> 053860		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-				-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-				-0-
-----															
ALLISON, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 053861		COMPL. DATE 08/13/1972		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-				-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-				-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
-----															
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 5		RRCID -> 056781		COMPL. DATE 08/24/1973		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
-----															
ALLISON -72-		WELL #: 1		RRCID -> 064423		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A							
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2		Y	-0-				-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-				-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-				-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-				-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-				-0-
-----															
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 111430		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152							
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-				-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				-0-
11	570	N	293	-0-	-277	-0-	293	2		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
GROVER-CAUTHORN		WELL #: 1075		RRCID -> 116851		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5157 - 5207		
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
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
-----												
GROVER-CAUTHORN		WELL #: 2075		RRCID -> 118028		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5100 - 5404		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
-----												
ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5134 - 5877		
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
07	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
-----												
ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5081 - 5135		
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		Y	-0-		-0-
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		Y	-0-		-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		Y	-0-		-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-		-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
-----												
ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5000 - 5215		
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-		-0-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-		-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1083		RRCID -> 128670		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5236 - 5504		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213											
BAKER 44				WELL #: 2	RRCID -> 188177	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3704	- 3800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAKER, ROY 49				WELL #: 3	RRCID -> 189115	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 3814	PERF. 2958	- 2963						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAKER, ROY 18				WELL #: 1	RRCID -> 191286	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3176	- 3196						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAKER, ROY 18				WELL #: 3	RRCID -> 191287	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3085	- 3140						
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	8 1	1114 2	N			-0-				-0-
07	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	5 1	1032 2	N			-0-				-0-
08	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036 2		N			-0-				-0-
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973 2		N			-0-				-0-
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 2		N			-0-				-0-
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	3 1	906 2	N			-0-				-0-
-----															
BAKER, ROY 49				WELL #: 4	RRCID -> 226670	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2940	- 2956						
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	11 1	1670 2	N			-0-				-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	8 1	1690 2	N			-0-				-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N			-0-				-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N			-0-				-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N			-0-				-0-
11	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	4 1	1442 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						
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	3 1	1188 2	N			-0-				-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	25 1	1337 2	N			-0-				-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1 1	1351 2	N			-0-				-0-
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192 2		N			-0-				-0-
10	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1 1	1097 2	N			-0-				-0-
11	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	1134 2		N			-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.// 768650		WELL #: 1156		RRCID -> 108154	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 7901	PERF. 7657	- 7665					
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
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	-0-	3	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	984	-0-	-39	-0-	-0-	3	1	981	2	N	-0-			-0-
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	-0-	3	1	961	2	N	-0-			-0-
-----															
FBE 13-12				WELL #: 1312		RRCID -> 215233		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 7994			PERF. 7433 - 7526	
06	2310 N	2123	-0-	-187	-0-	-0-	4	1	2119	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	-0-	4	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	-0-	4	1	1992	2	N	-0-			-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2530	2	N	-0-			-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, J. CLEO				855610		RRCID -> 087093		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 8485			PERF. 6776 - 8069	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
07	713 N	611	-0-	-102	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
10	620 N	471	-0-	-149	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
11	630 N	464	-0-	-166	-0-	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
-----															
MAYER				WELL #: 3		RRCID -> 088532		COMPL. DATE 04/25/1980			TOTAL DEPTH 7125			PERF. 6717 - 7110	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9			62
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	1	8	77
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	31	9	Y	28	1	8	104
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	11	9	Y	10			114
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			114
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			114
-----															
MAYER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 093866		COMPL. DATE 05/12/1981			TOTAL DEPTH 8011			PERF. 6644 - 7168	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
-----															
MAYER UNIT NO.4				WELL #: 4		RRCID -> 093908		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 8045			PERF. 6649 - 7017	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

06	390 N	307	-0-	-83	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					50
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	Y	5					55
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	-0-	279	3	11	9	Y	10					65
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	293	3	6	9	Y	5	1	8			69
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					69
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					69

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

06	870 N	827	-0-	-43	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824  
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

06	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	2			N	-0-					3
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					3
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	270 N	118	-0-	-152	-0-	-0-	118	2			N	-0-					51
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					51
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					51
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824								
SHURLEY C-1		WELL #: 1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		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
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		36
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		36
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		36
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
-----										
SHURLEY C-2		WELL #: 1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		132
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		132
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		132
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
-----										
ESPY, THELMA		WELL #: 2		RRCID -> 073432		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634		
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-		7
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		7
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		7
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
-----										
SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705		
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824								
SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686		
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
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2	N	-0-		126
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		126
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		126
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
-----										
SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637		
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2	N	-0-		43
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		43
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		43
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
-----										
SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624		
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662		
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737		
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	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		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824  
 SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

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
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	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

06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	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

06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-			-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2		N	-0-			-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
PLATEAU ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103013	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6344 - 6482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-		-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-		-0-
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-		-0-

BEHLING		WELL #:		3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4442 - 5729	
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	242 3			N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
11	360 N	81	-0-	-279	-0-	81 2			N	-0-		-0-

BEHLING		WELL #:		4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294	PERF. 5670 - 5715	
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 3			N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2			N	-0-		-0-

BEHLING		WELL #:		5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5713 - 5747	
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 3			N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2			N	-0-		-0-

BEHLING		WELL #:		6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4874 - 5754	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
08	310 N	144	-0-	-166	-0-	144 2			N	-0-		-0-
09	600 N	207	-0-	-393	-0-	207 2			N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2			N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:	1	RRCID ->	061404	COMPL. DATE	01/10/1975	TOTAL DEPTH	4734	PERF. N/A
STEWART -1-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SAWYER (CANYON) XOG OPERATING LLC MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7801		RRCID -> 129410	COMPL. DATE 12/19/1988	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3325	-		3527						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAYFIELD, STANLEY B.				WELL #: 771		RRCID -> 129490	COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2030	-		2112				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEWART "A"				WELL #: 2		RRCID -> 129689	COMPL. DATE 12/24/1988	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 2482	-		3396				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIERS 78				WELL #: 7802		RRCID -> 130527	COMPL. DATE 04/10/1989	TOTAL DEPTH 2335	PERF. 2171	-		2226				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAYFIELD				WELL #: 301		RRCID -> 131111	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 2441	PERF. 1970	-		2113				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEWART				WELL #: 7851		RRCID -> 139131	COMPL. DATE 06/17/1991	TOTAL DEPTH 5294	PERF. 2864	-		2914				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALLACE, D. 74				WELL #: 1		RRCID -> 182423	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4160	-		4177				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	3	N	-0-			-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3	N	-0-			-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3	N	-0-			-0-
-----												
FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4260 - 4290		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----												
CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697		PERF. 4201 - 4252		
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-			-0-
-----												
CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4234 - 4288		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----												
FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4188 - 4206		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697		PERF. 4201 - 4230		
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----												
CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697		PERF. 4256 - 4358		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430			
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
-----											
PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520			
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
-----											
FOREMAN, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 227468		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304			
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
-----											
PATTERSON, FLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 241393		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684			
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
-----											
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		RRCID -> 218201		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294			
VANDER STUCKEN		WELL #: 501									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
 HENRY PETROLEUM LLC 378641  
 MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	13	1	235	3	Y	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	14	1	244	3	Y	-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	14	1	242	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	14	1	237	3	Y	-0-				-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	15	1	240	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

06	480 N	459	-0-	-21	B	-0-	27	1	432	3	N	-0-				-0-
07	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	29	1	446	3	N	-0-				-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	29	1	439	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	29	1	418	3	N	-0-				-0-
10	465 N	455	-0-	-10	B	-0-	29	1	426	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
SAWYER (LEONARD)			//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'			WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122		
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
-----														
06		3000 N	1736	-0-	-1264 B	37151	86 1	1630 3	N		18	1 8		170
07		3100 N	1785	-0-	-1315 B	35836	179 1	1600 3	N		5			175
08		3100 N	1669	-0-	-1431 B	34405	77 1	1584 3	N		7			182
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			34405									
09		3000 N	1582	-0-	-1418 B	32987	82 1	1491 3	N		8			190
*10		3100 N	1611	-0-	-1489 B	31498	88 1	1515 3	N		7			197
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	31498	8 9			N	NO RPT			197
-----														
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:		19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 1283 - 3953		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYFIELD 46			WELL #:		16	RRCID ->	274769	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 3115 - 5061		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER 36			WELL #:		6	RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 1840 - 5096		
06		0 W	64	-0-	64 B	12895	5 1	58 3	N		1			50
07		0 W	61	-0-	61 B	12956	1 9							
08		0	63	-0-	63 B	13019	5 1	56 3	N		-0-			50
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			13019		4 1	57 3	N		2			52
09		0	52	-0-	52 B	13071	2 9							
10		0	64	-0-	64 B	13135	4 1	48 3	N		-0-			52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	13135	5 1	59 3	N		-0-			52
-----														
MAYER 36			WELL #:		9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 1812 - 4561		
06		0 W	110	-0-	110 B	11813	99 1	11 9	N		10			302
07		0 W	102	-0-	102 B	11915	102 1			N	-0-			302
08		403	114	-0-	-289 B	11626	102 1	12 9	N		11			313
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			11626									
09		90	-0-	-0-	-90 B	11536				N	-0-			313
*10		1798	-0-	-0-	-1798 B	9738				N	-0-			313
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	9738				N	NO RPT			313

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 2068 -	5171
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
06	0 W	708	-0-	708 B	38851	54 1	654 3	N	-0-			8
07	0 W	991	-0-	991 B	39842	331 1	660 3	N	-0-			8
08	0	690	-0-	690 B	40532	50 1	640 3	N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				40532								
09	0	643	-0-	643 B	41175	45 1	598 3	N	-0-			8
10	0	612	-0-	612 B	41787	47 1	565 3	N	-0-			8
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	41787			N	NO RPT			8
-----												
MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 2138 -	4513
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 2220 -	8530
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
ALDWELL RANCH		WELL #:		1305	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF. N/A	
06	570 N	102	-0-	-468 B	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	266	-0-	-137 B	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SAWYER 169		WELL #:		3	RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3478 -	3676
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5 1	81 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN)		81267 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6601		RRCID -> 157478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844								
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MAYFIELD 40		WELL #: 2		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 8371 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-	1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	N	-0-	1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-	1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-	1
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "S"		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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	43 1	809 3	N	2	2 1
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46 1	836 3	N	1	3
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45 1	847 3	N	2	2 1
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43 1	793 3	N	1	2 1
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44 1	838 3	N	2	2 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
06	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	-0-	57	1	1083	3	N	1	2 1	2
							1	9						
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	3	N	2		4
							2	9						
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	3	N	2	2 1	4
							2	9						
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	3	N	1	2 1	3
							1	9						
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	-0-	57	1	1100	3	N	2	2 1	3
							2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----														
HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739														
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	-0-	51	1	960	3	N	2	2 1	2
							2	9						
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	979	3	N	1		3
							1	9						
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	2	2 1	3
							2	9						
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	1	2 1	2
							1	9						
10	1023 N	222	-0-	-801	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-	1 1	1
							1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----														
MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135														
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1792	3	N	3	4 1	3
							3	9						
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	3	N	3		6
							3	9						
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1744	3	N	4	4 1	6
							4	9						
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	3	N	3	4 1	5
							3	9						
*10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	3	N	4	4 1	5
							4	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
-----														
MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	1	1			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	1					1
						1	9									
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					1
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

06	300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	270	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	2	2	1			3
						2	9									
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	2	2	1			3
						2	9									
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	2	3	1			2
						2	9									
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	257	3	N	2	2	1			2
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

06	870 N	863	-0-	-7	-0-	59	1	801	3	N	3	3	1			6
						3	9									
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	3	3	1			6
						3	9									
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	2	3	1			5
						2	9									
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	2	3	1			4
						2	9									
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	56	1	774	3	N	2	2	1			4
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	N	2	2	1			4
						2	9									
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	N	2	2	1			4
						2	9									
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	N	2	2	1			4
						2	9									
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	N	1	2	1			3
						1	9									
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	43	1	589	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD, JOHN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	152709	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7123 - 7560
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----												
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	46 1	913 3	N	2			5
						2 9						
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	145 1	990 3	N	1			6
						1 9						
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	928 3	N	4			10
						4 9						
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	907 3	N	2			12
						2 9						
10	1147 N	962	-0-	-185	-0-	47 1	913 3	N	2	12 1		2
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
MAYER RANCH "AA"		WELL #:		2502	RRCID ->	152714	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7600 - 7962
-----												
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	55 1	1091 3	N	3	3 1		5
						3 9						
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57 1	1154 3	N	3	3 1		5
						3 9						
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55 1	1110 3	N	4	3 1		6
						4 9						
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52 1	1064 3	N	4	6 1		4
						4 9						
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	57 1	1131 3	N	5	3 1		6
						6 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		2	RRCID ->	153890	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	7757 - 7984
-----												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		1002	RRCID ->	154403	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7709 - 8010
-----												
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29 1	552 3	N	-0-	1 1		1
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	N	1			2
						1 9						
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	561 3	N	2	1 1		3
						2 9						
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	534 3	N	1	2 1		2
						1 9						
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	22 1	430 3	N	1	1 1		2
						1 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		2	RRCID ->	155725	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7834 - 8094
-----												
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	50 1	995 3	N	3	3 1		4
						3 9						
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46 1	933 3	N	4	3 1		5
						4 9						
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52 1	1060 3	N	2	2 1		5
						2 9						
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50 1	1023 3	N	4	5 1		4
						4 9						
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	53 1	1057 3	N	4	3 1		5
						4 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2802		RRCID -> 155729		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724				
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
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	1	1	1
						1	9						
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	1	1	1
						1	9						
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	1	1	1
						1	9						
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1
						1	9						
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 155734		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421				
06	2280 X	2244	-0-	-36	-0-	111	1	2113	3	N	18	10	1
						20	9				1	8	21
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	3	N	15	15	1
						17	9						21
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2169	3	N	15	15	1
						17	9						21
09	2250 X	2207	-0-	-43	-0-	115	1	2075	3	N	15	20	1
						17	9				1	8	15
10	2325 X	2236	-0-	-89	-0-	121	1	2093	3	N	20	15	1
						22	9				1	8	19
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		19
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S., "X"		WELL #: 4		RRCID -> 155736		COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844				
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-		1
						11	1	140	3	N	-0-		1
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-		1
						11	1	141	3	N	-0-		1
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-		1
						11	1	143	3	N	-0-		1
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-		1
						11	1	156	3	N	-0-		1
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-		1
										N	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155771		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963				
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	N	-0-	1	1
						14	1	259	3	N	1		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	1		1
						1	9						
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	1	1	1
						1	9						1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	1	1	1
						1	9						1
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	262	3	N	1	1	1
						1	9						1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155773		COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

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
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	1	1	3
						1	9						
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	1	1	3
						1	9						
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	1	1	3
						1	9						
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-	1	2
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	1	1	2
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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

06	330 N	303	-0-	-27	-0-	21	1	281	3	N	1	1	2
						1	9						
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	1	1	2
						1	9						
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	1	1	2
						1	9						
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-	1	1
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1
						1	9						
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1	1
						1	9						
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	1	1	1
						1	9						
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	1	1	1
						1	9						
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	15	1	302	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	2	2	4
						2	9						
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	N	2	2	4
						2	9						
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	N	2	2	4
						2	9						
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	3	4	3
						3	9						
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	N	3	2	4
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 602		RRCID -> 157521		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088		
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
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	22 1 1 9	435 3	N	1 1	2
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	438 3	N	1 1	2
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	528 3	N	1 1	3
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	433 3	N	3 1	2
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	16 1 1 9	312 3	N	1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157528		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740		
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	28 1 1 9	382 3	N	1 1	2
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	240 3	N	1 1	2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	330 3	N	1 1	2
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	376 3	N	-0- 1 1	1
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	384 3	N	1 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157529		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763		
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	283 3	N	1 1	1
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	294 3	N	1 1	2
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	283 3	N	1 1	2
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	281 3	N	1 2 1	1
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	304 3	N	2 1 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 4		RRCID -> 157530		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052		
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	60 1 3 9	1195 3	N	3 3 1	6
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	1243 3	N	3 3 1	6
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59 1 4 9	1190 3	N	4 3 1	7
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56 1 6 9	1148 3	N	5 7 1	5
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	61 1 7 9	1214 3	N	6 4 1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867													
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
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	38	1	521	3	N	2	2	4
						2	9						
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	N	2	2	4
						2	9						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	N	1	2	3
						1	9						
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	2	2	3
						2	9						
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	1	1	3
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909													
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-		1
						6	1	83	3	N	-0-		1
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-		1
						6	1	80	3	N	-0-		1
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-		1
						6	1	80	3	N	-0-		1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-	1	1
						6	1	82	3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-	1	1
										N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	28	1	387	3	N	2	1	3
						2	9						
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	1	1	3
						1	9						
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-	1	2
						26	1	340	3	N	1	1	2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	1	1	2
						1	9						
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	1	1	2
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745													
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	1	1	1
						1	9						
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	1		2
						1	9						
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	N	1	1	2
						1	9						
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-	1	1
						29	1	556	3	N	1	1	1
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	1	1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028													
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-		-0-
						23	1	290	3	Y	1	1	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-		-0-
						21	1	260	3	Y	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-		-0-
						21	1	261	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	21	1	261	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	2	2	1			3
						2	9									
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	2	2	1			3
						2	9									
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	2	2	1			3
						2	9									
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	N	2	3	1			2
						2	9									
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	31	1	610	3	N	3	2	1			3
						3	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

06	300 N	297	-0-	-3	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1116	3	N	1	2	1			2
						1	9									
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	3	N	2					4
						2	9									
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1153	3	N	2	2	1			4
						2	9									
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	3	N	1	2	1			3
						1	9									
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	59	1	1136	3	N	2	2	1			3
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	1					1
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042		
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
06	720 N	599	-0-	-121	-0-	41 1	557 3	N	1	2 1	4
						1 9					
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	48 1	620 3	N	3	2 1	5
						3 9					
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55 1	708 3	N	2	2 1	5
						2 9					
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	70 1	920 3	N	1	2 1	4
						1 9					
*10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	84 1	1148 3	N	3	2 1	5
						3 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832		
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	54 1	735 3	N	2	2 1	5
						2 9					
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	57 1	732 3	N	3	2 1	6
						3 9					
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	55 1	711 3	N	1	2 1	5
						1 9					
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	50 1	664 3	N	1	2 1	4
						1 9					
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	49 1	675 3	N	2	2 1	4
						2 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980		
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	38 1	724 3	N	-0-	1 1	1
						1 9					
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	136 1	746 3	N	1		2
						1 9					
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	747 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38 1	701 3	N	1	1 1	2
						1 9					
10	868 N	761	-0-	-107	-0-	38 1	722 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839		
06	900 N	112	-0-	-788	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		1
						1 9					
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		1
						1 9					
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		1
						1 9					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		1
						1 9					
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 164575		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27 1	504 3	N	4	3 1				5
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	4 9	645 3	N	4	4 1				5
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31 1	670 3	N	5	4 1				6
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 9	27 3	N	-0-	4 1				2
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33 1	454 3	N	3	2 1				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N		NO RPT				3
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM"		WELL #: 3		RRCID -> 164580		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966					
06	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	93 1	1768 3	N	14	8 1				18
07	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	15 9	1793 3	N	11	12 1				17
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	86 1	1708 3	N	12	12 1				17
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12 9	1577 3	N	11	16 1				12
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	83 1	1716 3	N	15	12 1				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N		NO RPT				15
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 8X		RRCID -> 164581		COMPL. DATE 07/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908					
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66 1	1247 3	N	12	6 1	1 8			13
07	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	13 9	1290 3	N	9	9 1				13
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62 1	1265 3	N	9	9 1				13
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	10 9	1211 3	N	9	12 1	1 8			9
10	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	67 1	1182 3	N	11	9 1				11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		N		NO RPT				11
-----														
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 164804		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----														
MEADOR 178		WELL #: 2		RRCID -> 164932		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920					
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	3 1	104 3	Y	-0-					10
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-					10
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	1					11
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	149 3	Y	-0-					11
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3	Y	-0-					11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1		Y		NO RPT				11

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

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
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	2
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	1	1	2
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	1	1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	2	1	2
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	2	2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

06	690 N	550	-0-	-140	-0-	27	1	517	3	N	5	3	6
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	4	4	6
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	N	4	4	6
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	5	6	5
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	38	1	663	3	N	6	5	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT		6

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	754	3	Y	-0-		1
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	3	Y	-0-		1
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	58	1	747	3	Y	-0-		1
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	3	Y	-0-		1
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	59	1	709	3	Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	6	4	7
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	1	4	4
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	2	2
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	2	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	55	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	699	3	Y	1					1
						1	9									
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	58	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725								
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	41	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651								
06	750 X	687	-0-	-63	-0-	37	1	649	3	Y	1					2
						1	9									
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	775 X	642	-0-	-133	-0-	36	1	606	3	Y	-0-					2
09	690 X	625	-0-	-65	-0-	35	1	590	3	Y	-0-	1	1			1
10	713 X	621	-0-	-92	-0-	37	1	583	3	Y	1					2
						1	9									
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780								
06	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	54	1	962	3	Y	2					3
						2	9									
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	3	Y	-0-	1	1			2
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	58	1	976	3	Y	1					3
						1	9									
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	979	3	Y	-0-	1	1			2
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	63	1	995	3	Y	1					3
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060								
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	15 1	177 3	Y	-0-	-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	-0-	-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	Y	-0-	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-	-0-
*10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MAYER L		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946			
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	10 1	198 3	N	1 1 1	1
							1 9				
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	234 3	N	1 1 1	1
							1 9				
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N	1 1 1	1
							1 9				
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	1 1 1	1
							1 9				
*10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	1 1 1	1
							1 9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----											
MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358			
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	3	3
							3 9				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MAYER 15		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896			
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	2	6
							2 9				
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	6
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	1	7
							1 9				
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-	7
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-	7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070			
06		330 N	250	-0-	-80	-0-	17 1	232 3	N	1 1 1	2
							1 9				
07		310 N	124	-0-	-186	-0-	9 1	114 3	N	1 1 1	2
							1 9				
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	N	1 1 1	2
							1 9				
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	N	-0-	1
*10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	N	1 1 1	1
							1 9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	2			2
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	9							2
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-			2
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-			2
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	19	1	256	3	Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

06	180 N	168	-0-	-12	-0-	11	1	156	3	N	1	1	1	1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	9							1
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	1	1	1	1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	9							1
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9				NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	1			2
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1	9							1
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	1	1	1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1			2
10	372 N	227	-0-	-145	-0-	1	9							1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	-0-	1	1	1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

06	450 N	409	-0-	-41	-0-	28	1	380	3	N	1	1	1	3
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	9							3
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	1	1	1	3
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	9							2
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	28	1	360	3	N	-0-	1	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	1	1	1	2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088															
06		750 N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	3	Y	-0-			1
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	1	1	1	1
								1							
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	Y	-0-			1
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	Y	1	1	1	1
								1							
10		775 N	739	-0-	-36	-0-	44	1	695	3	Y	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050															
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626															
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			1
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			1
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			1
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			1
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	1	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708															
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688		
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	AMT	BALANCE
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-
						1	9				
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	3	Y	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	Y	-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837		
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	8	1	162	3	N	8
						9	9				5
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	3
						3	9				5
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1
						1	9				3
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800		
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	1
						1	9				2
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	2
						2	9				2
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	N	2
						2	9				2
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	814	3	N	1
						1	9				2
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	40	1	759	3	N	2
						2	9				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 803		RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858		
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	143	3	N	1
						1	9				1
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	109	1	143	3	N	1
						1	9				1
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1
						1	9				1
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	1
						1	9				1
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	7	1	138	3	N	1
						1	9				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MAYER 37		WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744		
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	154	3	Y	5
						6	9				13
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	3
						3	9				16
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1203		RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 38		WELL #: 4		RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	117 1	172 3	Y	-0-	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	Y	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	15 1	175 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 173410		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	2580 X	2482	-0-	-98	-0-	133 1	2346 3	Y	3	5
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	156 1	2717 3	Y	2 4 1	3
08	2666 X	2467	-0-	-199	-0-	139 1	2327 3	Y	1	4
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	151 1	2510 3	Y	2 4 1	2
10	2883 X	2183	-0-	-700	-0-	129 1	2051 3	Y	3	5
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	3 9		Y	NO RPT	5



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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													
06	330	N	112	-0-	-218	-0-		6 1	105 3	N	1	1 1	2
								1 9					
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-		15 1	312 3	N	1	1 1	2
								1 9					
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-		15 1	312 3	N	1	1 1	2
								1 9					
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		16 1	282 3	N	2	2 1	2
								2 9					
10	341	N	278	-0-	-63	-0-		15 1	261 3	N	2	2 1	2
								2 9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----													
MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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													
06	270	N	204	-0-	-66	-0-		10 1	192 3	N	2	1 1	2
								2 9					
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-		9 1	198 3	N	1	1 1	2
								1 9					
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-		9 1	194 3	N	1	1 1	2
								1 9					
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-		10 1	185 3	N	1	2 1	1
								1 9					
10	217	N	200	-0-	-17	-0-		11 1	187 3	N	2	1 1	2
								2 9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----													
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442										COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 8443	PERF. 7972	- 8066				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458										COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7142	- 7880				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459										COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7642	- 7710				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505										COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7716	- 7771				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596										COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7795	- 7847				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642										COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7880	- 7958				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RICHARDSON 138		WELL #: 15		RRCID -> 176643		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950		
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
06	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	97 1	1717 3	Y	1	3
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	99 1	1725 3	Y	2 3 1	2
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	93 1	1551 3	Y	1	3
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	94 1	1564 3	Y	1 2 1	2
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	106 1	1692 3	Y	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	3
-----										
MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176963		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 177357		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000						
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
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	769 3		Y	1			2
							1 9							
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	40 1	707 3		Y	1	1 1		2
							1 9							
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	53 1	895 3		Y	1			3
							1 9							
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	686 3		Y	-0-	1 1		2
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	42 1	673 3		Y	1			3
							1 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
-----														
MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177812		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177828		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177830		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 37		WELL #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	Y	-0-			1
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-			1
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-			1
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-			1
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178220		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178415		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	18 1	221 3	Y	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 3	Y	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 3	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-			-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	419 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096														
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-	1
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	N	1	1
								1	9					2
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N	1	1
								1	9					2
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	N	1	1
								1	9					2
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	1	1
								1	9					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----														
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932														
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	1	1
								1	9					1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1	2
								1	9					
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	1
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	1	1
								1	9					1
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----														
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852														
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-	-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-	-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-	-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-	-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178931		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER RANCH JJJ		WELL #: 1403		RRCID -> 178935		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178958		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 179332		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179665		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014															
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3		N	-0-			-0-
07		620 N	611	-0-	-9	-0-		611	3		N	-0-			-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3		N	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-			-0-
10		620 N	536	-0-	-84	-0-		536	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUDSPETH "I"		WELL #: 4		RRCID -> 181858		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300			
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
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	52 1	649 2	N	-0-	1	
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	57 1	711 2	N	-0-	1	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57 1	693 2	N	-0-	1	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53 1	667 2	N	-0-	1	
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	51 1	645 2	N	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	26 1	500 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28 1	518 3	N	1		2
						1 9					
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	N	-0-	1 1	1
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	26 1	504 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370												
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	52	1	976	2	Y	-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	46	1	911	2	Y	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184895		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185286		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185289		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185297		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186718		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187082		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8414 - 8426	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6788 - 7713	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7633 - 7900	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6434 - 7694	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 6823 - 8207	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109		
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184		
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	11 1	208 2	Y	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250		
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	37 1	692 2	Y	-0-	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37 1	693 2	Y	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	34 1	674 2	Y	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34 1	687 2	Y	-0-	-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	35 1	700 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	Y	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 2	Y	-0-	-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194		
06	660 N	584	-0-	-76	-0-	29 1	555 2	Y	-0-	-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	Y	-0-	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	527 2	Y	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	27 1	537 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456				
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	44 1	828 2	Y	-0-			-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45 1	835 2	Y	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43 1	850 2	Y	-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	Y	-0-			-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	845 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYER 21		WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210				
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-	
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-	
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	Y	-0-	
10	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262				
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-	
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 192045		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000		
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		18
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		18
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		18
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		18
10	651 N	466	-0-	-185	-0-	466 3	N	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
-----										
RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006		
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	148 1	79 3	Y	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	56 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHANNON 51		WELL #: 14		RRCID -> 192748		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906		
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
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	394 3	Y	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32 1	405 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31 1	402 3	Y	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	32 1	396 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192959		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120			
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	41 1	776 2	Y	-0-	-0-	
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	47 1	867 2	Y	-0-	-0-	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	44 1	867 2	Y	-0-	-0-	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41 1	824 2	Y	-0-	-0-	
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	43 1	848 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636			
06	1230 N	910	-0-	-320	-0-	46 1	864 2	Y	-0-	-0-	
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43 1	789 2	Y	-0-	-0-	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49 1	962 2	Y	-0-	-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	34 1	677 2	Y	-0-	-0-	
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	65 1	1299 2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980		
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
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634												
M	ALLOW 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401												
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	29 1	359 2	N	1			1
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	29 1	365 2	N	-0-			1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29 1	357 2	N	-0-			1
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27 1	349 2	N	-0-			1
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	28 1	359 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426												
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57 1	1080 2	Y	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59 1	1086 2	Y	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52 1	1014 2	Y	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51 1	1015 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	53 1	1052 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484												
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131							
MAYER 3D			WELL #: 7		RRCID -> 195719	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6571	- 8478	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MAYFIELD 45			WELL #: 16		RRCID -> 195725	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 6167	- 8196	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SIMMONS RANCH			WELL #: 34		RRCID -> 195759	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 6360	- 8062	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUDSPETH 51			WELL #: 2		RRCID -> 195761	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6650	- 8374	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #: 6		RRCID -> 195763	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 6326	- 8408	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SIMMONS RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 195825	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 6268	- 8014	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MAYER 3C			WELL #: 9		RRCID -> 195838	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7057	- 8468	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195840	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 6345 - 8150
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MAYER 3C		WELL #:		11	RRCID ->	195842	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7057 - 8468
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	195932	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 6280 - 8042
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3005	RRCID ->	196138	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7163 - 8504
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		2	RRCID ->	197516	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6302 - 8312
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MAYER 3C		WELL #:		7	RRCID ->	197561	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6370 - 8246
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 45		WELL #: 11		RRCID -> 198710		COMPL. DATE 01/19/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274		
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	
06	1260 X	1178	-0-	-82	-0-	63 1	1113 3	Y	2		3
						2 9					
07	1271 X	1211	-0-	-60	-0-	66 1	1144 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
08	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	66 1	1097 3	Y	1		3
						1 9					
09	1170 X	1138	-0-	-32	-0-	64 1	1073 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
10	1209 X	1141	-0-	-68	-0-	67 1	1072 3	Y	2		4
						2 9					
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
MAYFIELD 32		WELL #: 3		RRCID -> 198959		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48 1	733 3	Y	-0-		1
						45 1	706 3	Y	-0-		1
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	Y	-0-	1 1	-0-
						35 1	699 3	Y	-0-		-0-
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	722 3	Y	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184		
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	18 1	342 2	Y	-0-		-0-
						19 1	344 2	Y	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y	-0-		-0-
						17 1	336 2	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 2	Y	-0-		-0-
						17 1	340 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280		
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	33 1	629 2	Y	-0-		-0-
						29 1	538 2	Y	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	532 2	Y	-0-		-0-
						32 1	633 2	Y	-0-		-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30 1	599 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34 1	609 3	Y	1		2
						1 9					
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36 1	626 3	Y	-0-	1 1	1
						36 1	608 3	Y	1		2
						1 9					
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 3	Y	-0-	1 1	1
						38 1	608 3	Y	1		2
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6770 - 9270
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6776 - 8192
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH	8611	PERF.	6790 - 8114
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6834 - 8174
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6470 - 7702
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003										TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7313 - 8344
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196								
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450								
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	47	1	878	2	Y	-0-				-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-				-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-				-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	2	Y	-0-				-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	46	1	920	2	Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449								
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	776	3	Y	1				2
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	-0-	1	1		1
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	Y	1				2
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	3	Y	-0-	1	1		1
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	3	Y	1				2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				2
-----																
MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
MITCHELL, TOM 1			WELL #:	7	RRCID ->	202152	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6982 - 8192	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD 41			WELL #:	6	RRCID ->	202345	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	6254 - 7900	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD 33			WELL #:	9	RRCID ->	202624	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	8140 - 8612	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	3	Y	-0-		-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	3	Y	1		1
						1	9						
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-		-0-
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #:	402	RRCID ->	202808	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6576 - 8157	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #:	8	RRCID ->	202820	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	7596 - 8440	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342															
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753															
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1915	3	N	-0-	1	1	2
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	153	1	2283	3	N	1			3
							1	9							
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	147	1	2121	3	N	-0-	1	1	2
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	142	1	2025	3	N	1			3
							1	9							
10	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	127	1	1828	3	N	1	1	1	3
							1	9							
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			3
-----															
WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133										COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6594 - 8069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134										COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8343 - 8520	
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	-0-					-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	42	1	590	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135										COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8430 - 8358	
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	127	1	2252	3	Y	6					9
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	2056	3	Y	2	5	1			6
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1	1545	3	Y	2					8
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	1	4	1			5
10	1922 N	785	-0-	-1137	-0-	46	1	738	3	Y	1					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					6
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137										COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572 - 8396	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297										COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5680 - 8162	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300										COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154												
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172				
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	21	1	256	3	Y	-0-	
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	36	1	424	3	Y	-0-	
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	3	Y	-0-	
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	-0-	
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
-----												
SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037				
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-	
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069			
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205857		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205859		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205861		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205862		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206024		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206025		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206027		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206028		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355					
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	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206030		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206031		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206032		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206033		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206034		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206035		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 33		WELL #: 10		RRCID -> 206107		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250								
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
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	27 1	487 3	Y	1						2
07		527 N	416	-0-	-111	-0-	1 9									
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	393 3	Y	-0-		1 1				1
							21 1	357 3	Y	1						2
							1 9									
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	Y	-0-		1 1				1
*10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	Y	1						2
							1 9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2
-----																
MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206199		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206202		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207071		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REINHARDT "6"		WELL #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 207160		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REINHARDT 6		WELL #: 13		RRCID -> 207169		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	962 3	Y	1	2
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	956 3	Y	1 2 1	1
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48 1	808 3	Y	-0-	1
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	743 3	Y	1 1	1
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	51 1	810 3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207454		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH	8019	PERF. 6502 - 7922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6536 - 7945		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6475 - 7960		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6457 - 7964		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6630 - 8394		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6586 - 8902		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	N	-0-			1
07	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	88	1	1108	2	N	-0-			1
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	N	7			8
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	8	9							
*10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-			8
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	81	1	1139	2	N	NO RPT			8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893										COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 - 8622		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905										COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7484 - 8481		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908										COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 - 8440		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	63	1	855	3	N	3	3	1	6
									3	9							
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	66	1	855	3	N	4	3	1	7
									4	9							
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	836	3	N	2	3	1	6
									2	9							
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	N	2	3	1	5
									2	9							
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	N	1	2	1	4
									1	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208169		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208174		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208195		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586												
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707													
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209035		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209036		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209373		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 171			WELL #: 12		RRCID -> 209453			COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FAWCETT, BOBBY H.			WELL #: 12		RRCID -> 209509			COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FAWCETT, BOBBIE H.			WELL #: 13		RRCID -> 209530			COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE 188			WELL #: 16		RRCID -> 209535			COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RANDEE FAWCETT TRUST "C"			WELL #: 10		RRCID -> 209561			COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON, DUKE 171			WELL #: 14		RRCID -> 209566			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"			WELL #: 3		RRCID -> 209587			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210081		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210082		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210318		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210322		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HICKS 23		WELL #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388			
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	Y	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	52	RRCID ->	210459	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6642 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYER, MINNIE H. "D"			WELL #:	303	RRCID ->	210490	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6340 - 8214
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYER 3C			WELL #:	24	RRCID ->	210496	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6446 - 8432
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYER 3C			WELL #:	17	RRCID ->	210498	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6383 - 8320
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:	7	RRCID ->	210689	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 6616 - 7846
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYFIELD 34			WELL #:	19	RRCID ->	210750	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYFIELD 34			WELL #:	17	RRCID ->	210763	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6396 - 7924
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

06		690	N	674	-0-	-16	-0-	40	1	634	3	N	-0-		2
07		713	N	693	-0-	-20	-0-	42	1	650	3	N	1		3
								1	9						
08		672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-		3
09		710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	N	-0-		3
*10		694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	3	N	-0-		3
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RENPRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516		
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
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	1 2 1	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	292 2	Y	1	2
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	442 3	Y	1 2 1	1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	Y	2 2 1	1
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	19 1	285 3	Y	1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	2
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210895		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									CODE	CODE	CODE	CODE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----														
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----														
MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----														
SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564														
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	97	1	1267	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1453	3	Y	2	2 1	-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	3	Y	-0-		-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	3	Y	1		1
10	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	116	1	1429	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651														
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-		-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-		-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-		-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211268		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211315		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211418		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211431		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211726		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608																	
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212325		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VAN SHOUBROUEK		WELL #: 1SW		RRCID -> 212505		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212677		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212699		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212710		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213036		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213066		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #:	17	RRCID ->	213083	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663	PERF. 6374 - 8431	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 46			WELL #:	19	RRCID ->	213123	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6144 - 8020	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 45			WELL #:	21	RRCID ->	213125	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 6142 - 8426	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 39			WELL #:	23	RRCID ->	213149	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6352 - 7958	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS RANCH			WELL #:	87	RRCID ->	213154	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 7860 - 7863	
06	2430 X	1906	-0-	-524	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
07	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	2415	3	N	-0-			-0-
09	2400 X	2319	-0-	-81	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
10	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 32			WELL #:	19	RRCID ->	213164	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 6388 - 8172	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #:	23	RRCID ->	213168	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 6346 - 8074	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213595		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213621		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213624		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213707		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213745		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213753		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213768		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213812		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213816		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213819		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213848		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213880		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID -> 213889		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213943		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VALLIANT, L. R.		WELL #: 24		RRCID -> 213961		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750								
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	2	N	-0-					-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	N	-0-					-0-
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	56	1	788	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213981		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213983		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S., JR "C"		WELL #: 305		RRCID -> 214007		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822								
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	N	3	2	1			4
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	2	2	1			4
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	1	2	1			3
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	-0-	1	1			2
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	1	1	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2
-----																
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682								
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	13	1	263	3	N	1	1	1			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	276	3	N	1	1	1			1
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	2	1	1			2
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	1	1			1
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005										TOTAL DEPTH	8056	PERF. 6457 - 7844	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6364 - 8004	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6432 - 7779	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6406 - 8558	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6397 - 7734	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6613 - 7720	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005										TOTAL DEPTH	8690	PERF. 6246 - 8492	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216511		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216692		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216766		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540															
06		3000 N	1667	-0-	-1333	416	106	1	1561	3	N	-0-	1	1	2
07		1922 N	598	-0-	-1324	-0-	38	1	560	3	N	-0-			2
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	N	-0-	1	1	1
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	64	1	915	3	N	1			2
*10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1	9							1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	1	1207	3	N	NO RPT	1	1	1
-----															
MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646															
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-			2
07		806 N	758	-0-	-48	-0-	46	1	711	3	N	1			3
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	1	9							
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	698	3	N	-0-			3
10		744 N	743	-0-	-1	-0-	47	1	673	3	N	-0-			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	1	695	3	N	-0-			3
-----															
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881													
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932													
06	3000	N	2016	-0-	-984	1047	124	1	1892	3	Y	-0-	1
07	3100	N	2053	-0-	-1047	-0-	122	1	1930	3	Y	1	2
							1	9					
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	98	1	1930	3	Y	-0-	-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	3	Y	1	1
							1	9					
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	98	1	1895	3	Y	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----													
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744																	
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910																	
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	29	1	574	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	27	1	537	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 20A		WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260		
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
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	31 1	592 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	34 1	637 2	Y	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	Y	-0-	-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y	-0-	-0-
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	30 1	597 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 20A		WELL #: 1		RRCID -> 218025		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468		
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	53 1	993 2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	54 1	1002 2	Y	-0-	-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	51 1	1000 2	Y	-0-	-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48 1	966 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	49 1	974 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218248		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218252		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219352		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724										
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450										
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	25 1	521 2	Y	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26 1	538 2	Y	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	527 2	Y	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	505 2	Y	-0-	-0-
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45 1	932 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892										
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220099		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6440 - 7784	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6362 - 8302	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7858 - 7898	
06	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6564 - 7904	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7151 - 8315	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6298 - 8108	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006										TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6242 - 7468	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220542		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220943		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220946		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220951		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 221140		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221202		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6410 - 8510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 6634 - 8006		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7570 - 8406		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6370 - 8069		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8516 - 9004		
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	N	1	1	2	
						1	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	3	N	-0-		2	
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	3	N	-0-	1	1	
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	3	N	1		2	
						1	9							
10	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	107	1	1534	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	
-----														
HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8418 - 8440		
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	54	1	1015	3	N	9	5	1	10
						10	9							
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	50	1	1040	3	N	7	7	1	10
						8	9							
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	N	7	7	1	10
						8	9							
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	N	6	9	1	7
						7	9							
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	57	1	994	3	N	9	7	1	9
						10	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222220		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222232		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222239		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222280		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222287		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222298		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222319		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222334		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222356		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID ->	223178	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5270	-	8900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID ->	224201	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6612	-	8494
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID ->	224221	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7034	-	8060
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HICKS 23		WELL #: 14		RRCID ->	224402	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6332	-	8560
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID ->	224450	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	6924	-	8550
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HICKS 23		WELL #: 13		RRCID ->	224512	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6420	-	8468
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254	-	7684
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6128 - 7796
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6214 - 8220
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	8191	PERF. 6780 - 7810
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6454 - 7724
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6244 - 8446
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6316 - 8464
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6332 - 8174
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225638		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER 15		WELL #: 17		RRCID -> 225643		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225671		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHOUBROUEK, VAN		WELL #: S 2WD		RRCID -> 225813		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446			
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	
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	77 1	1350 3	N	12	6 1	19
						13 9					
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	78 1	1395 3	N	11	13 1	17
						12 9					
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	78 1	1391 3	N	12	13 1	16
						13 9					
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	73 1	1301 3	N	12	12 1	16
						13 9					
10	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	64 1	1142 3	N	9	12 1	13
						10 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228073		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228343		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228706		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6318	-	8050
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7546	-	7564
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5330	-	8732
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007										TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7162	-	8374
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8414	-	8640
06		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	65	1	951	3	N	-0-	1 1	1
07		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	65	1	970	3	N	-0-		1
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	N	1	1 1	1
								1	9					
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	915	3	N	-0-		1
10		1023 N	995	-0-	-28	-0-	65	1	929	3	N	1	1 1	1
								1	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----														
MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6210	-	8200
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BOWDEN		WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610			
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	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	1048 2	Y	3	6 1	3
						3 9					
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	75 1	1088 2	Y	4		7
						4 9					
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	76 1	1077 3	Y	3	6 1	4
						3 9					
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	72 1	1038 3	Y	4	6 1	2
						4 9					
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	71 1	1070 3	Y	4		6
						4 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231413		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231419		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231432		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231434		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MITTEL		WELL #: 1501		RRCID -> 231447		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908			
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626 3		N	-0-	-0-	
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		N	-0-	-0-	
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-	
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	358	3	N	1 1 1	2
						1	9					
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	1 1 1	2
						1	9					
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	2 1 1	3
						2	9					
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	2 3 1	2
						2	9					
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	1 1 1	2
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690												
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	N	-0-	1
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	143	1	1798	2	N	-0-	1
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	138	1	1689	2	N	-0-	1
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	113	1	1545	2	N	-0-	1
10	1953 N	1649	-0-	-304	-0-	110	1	1539	2	N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234660		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036				
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234668		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234679		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234689		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235066		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074										COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6288 - 8162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083										COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6176 - 8366		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141										COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7582 - 8014		
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					1
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	37	1	641	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	-0-					1
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	609	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	39	1	624	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143										COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7454 - 7920		
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201										COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6626 - 7980		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	3	Y	-0-	1
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	85	1	1339	3	Y	-0-	1
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	68	1	1341	3	Y	-0-	1
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	3	Y	-0-	1
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	69	1	1338	3	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235700		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052															
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578														
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	3	Y	-0-	-0-	
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	38	1	492	3	Y	1	1 1	
							1	9						
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	3	Y	-0-	-0-	
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-	-0-	
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	38	1	470	3	Y	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568														
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-	-0-	
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	1	1 1	
							1	9						
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	Y	-0-	-0-	
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-	-0-	
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	28	1	347	3	Y	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 6		RRCID -> 236425		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824			
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	
06	1955 N	1675	-0-	-280	-0-	84 1 2 9	1589 3	N	2	3 1	3
07	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	88 1 2 9	1608 3	N	2		5
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	85 1 4 9	1594 3	N	4	3 1	6
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	1481 3	N	1	3 1	4
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	78 1 3 9	1492 3	N	3	3 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236505		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236551		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236583		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236628		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236630		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478								
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472								
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	1					1
						1	9									
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					1
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	Y	1					2
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NICKS, GERALD 5		WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430								
06	1140 N	917	-0-	-223	-0-	58	1	856	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	66	1	965	2	Y	3					6
						3	9									
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	893	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	870	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	5					7
						6	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
LANCASTER 155			WELL #:	5	RRCID ->	236854	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6092 - 7417		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 166			WELL #:	29	RRCID ->	236891	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5546 - 8118		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER 20A			WELL #:	9	RRCID ->	236894	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	6412 - 8290		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER 20			WELL #:	8	RRCID ->	236898	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6356 - 8416		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 166			WELL #:	28	RRCID ->	236900	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5530 - 7790		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHURLEY 165			WELL #:	15	RRCID ->	236902	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5578 - 8190		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42 1	744 3	N	3			6
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	3 9	845 3	N	2	3 1		5
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	47 1	868 3	N	3	2 1		6
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	2 9	804 3	N	3	3 1		6
10	899 N	675	-0-	-224	-0-	49 1	634 3	N	3	5 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			4
-----												
MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430			
06	3660 X	3129	-0-	-531	-0-	168 1	2931 3	N	27	14 1		43
07	3782 X	3203	-0-	-579	-0-	30 9	3006 3	N	26	29 1		40
08	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	168 1	3031 3	N	25	29 1		36
09	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	29 9	2922 3	N	29	28 1		37
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	169 1	2939 3	N	26	29 1		34
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	32 9		N	NO RPT			34
-----												
RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084			
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	38 1	481 2	N	-0-			1
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	36 1	447 2	N	-0-			1
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39 1	480 2	N	-0-			1
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32 1	412 2	N	-0-			1
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	33 1	413 2	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	840 N	620	-0-	-220	-0-	42 1	576 3	N	2	2 1		4
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 9	782 3	N	3	2 1		5
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61 1	764 3	N	2	2 1		5
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	3 9	737 3	N	1	2 1		4
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	59 1	754 3	N	2	2 1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			4
-----												
NICKS, GERALD 5		WELL #: 5		RRCID -> 237431		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 X	126	-0-	-324	-0-	126 3	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237482		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237498		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237505		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237519		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238063		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238069		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450																
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600																
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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																
06	240	N	42	-0-	-198	-0-	1	1	41	3	Y	-0-				4
07	248	N	43	-0-	-205	-0-	1	1	42	3	Y	-0-				4
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-				4
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-				4
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-				4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413										COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7148 - 7334
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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598										COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7856 - 8328
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-	
07		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-	
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633										COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	6964 - 8278
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636										COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6304 - 7782
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640										COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496 - 7630
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651										COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6507 - 7790
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827										COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7190 - 8280
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238843		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238852		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238890		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238903		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622				
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	28	1	534	2	Y	-0-	
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	29	1	539	2	Y	-0-	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-	
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238932		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698												
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239627		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239633		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEADOR 178		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268			
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	34 1	1180 3	Y	-0-	18	
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	35 1	1079 3	Y	1	19	
						1 9					
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30 1	1231 3	Y	2	21	
						2 9					
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	34 1	1230 3	Y	4	25	
						4 9					
*10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	37 1	1371 3	Y	-0-	25	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25	
-----											
NICKS, GERALD 5		WELL #: 7		RRCID -> 239648		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	119 2	Y	1		1
						1 9					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	-0-		-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 1	223 3	Y	1		1
						1 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239650		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712															
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646															
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	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															
06	2310	X	1713	-0-	-597	-0-	109	1	1604	3	N	-0-	1	1	2
07	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	145	1	2160	3	N	1			3
							1	9							
08	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	133	1	1925	3	N	-0-	1	1	2
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	3	N	1			3
							1	9							
*10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	153	1	2199	3	N	1	1	1	3
							1	9							
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			3
-----															
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 35		WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478			
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48 1	833 3	N	7	3 1	10
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	8 9	782 3	N	6	7 1	9
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44 1	641 3	N	5	7 1	7
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	7 9	799 3	N	6	5 1	8
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	36 1	776 3	N	7	7 1	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1		N	NO RPT		8
						6 9					
						7 9					
						8 9					
SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239977		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239979		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239982		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239984		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239986		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER		WELL #: 6011		RRCID -> 240022		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240033		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950															
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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406															
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	13	7	1	20	
						14	9								
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	3	N	11	13	1	18	
						12	9								
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1567	3	N	12	13	1	17	
						13	9								
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1570	3	N	14	13	1	1 8	17
						15	9								
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1517	3	N	13	14	1	16	
						14	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
-----															
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240292		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240305		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240313		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488															
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	1				12
						1	9								
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	1				13
						1	9								
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	-0-				13
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-				13
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	20	1	356	3	N	-0-				13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

  

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434															
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	8	4	1		11
						9	9								
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	37	1	659	3	N	6	7	1		10
						7	9								
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	5	7	1		8
						6	9								
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	6	6	1		8
						7	9								
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	34	1	602	3	N	6	6	1		8
						7	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

  

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342														
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			
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1 13 9	605 3	Y	12	12 1	13			
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	34 1 11 9	580 3	Y	10	16 1	7			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	547 3	Y	11	10 1	8			
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	488 3	Y	10	7 1	11			
10	620 N	473	-0-	-147	-0-	28 1 11 9	434 3	Y	10	12 1	9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9			
POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324														
06	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	150 1 55 9	2531 3	Y	50	45 1	2 8	53		
07	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	150 1 55 9	2528 3	Y	50	67 1	6 8	30		
08	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	152 1 55 9	2559 3	Y	50	44 1	2 8	34		
09	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	150 1 58 9	2484 3	Y	53	32 1	3 8	52		
10	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	161 1 63 9	2515 3	Y	57	60 1	2 8	47		
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		47			
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074												
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 241078		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241090		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241095		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 241099		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720			
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	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	68 1 4 9	927 3	N	4	3 1	7
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	68 1 3 9	873 3	N	3	3 1	7
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9	901 3	N	2	3 1	6
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9	853 3	N	2	3 1	5
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9	888 3	N	2	2 1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241103		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241131		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER RANCH 35		WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484			
06	750 N	612	-0-	-138	-0-	33 1 6 9	573 3	N	5	3 1	9
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	40 1 6 9	715 3	N	5	6 1	8
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1 7 9	699 3	N	6	6 1	8
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37 1 7 9	669 3	N	6	6 1	8
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	37 1 6 9	663 3	N	5	6 1	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326														
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	222	3	N	2	1 1	3
							2	9						
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	229	3	N	2	2 1	3
							2	9						
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	2	2 1	3
							2	9						
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	2	2 1	3
							2	9						
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	218	3	N	2	2 1	3
							2	9						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----														
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322														
06	1470	X	1359	-0-	-111	-0-	76	1	1275	3	Y	7	6 1	8
							8	9						
07	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	77	1	1302	3	Y	7	9 1	6
							8	9						
08	1426	X	1380	-0-	-46	-0-	77	1	1295	3	Y	7	6 1	7
							8	9						
09	1380	X	1336	-0-	-44	-0-	76	1	1251	3	Y	8	6 1	9
							9	9						
10	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	80	1	1245	3	Y	7	6 1	10
							8	9						
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		10
-----														
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1407	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1438	3	Y	-0-			-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	3	Y	1			1
						1	9							
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	114	1	1404	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752														
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	2	1	1
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1			2
						1	9							
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			2
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-	2	1	-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388														
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	4	2	1	6
						4	9							
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	3	4	1	5
						3	9							
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	4	4	1	5
						4	9							
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	4	4	1	5
						4	9							
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	24	1	429	3	N	3	4	1	4
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9029		PERF. 5691 - 8854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIMMONS 3		WELL #: 8		RRCID -> 241337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7850 - 7966						
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	60	1	788	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899 N	855	-0-	-44	-0-	62	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	372	-0-	-496	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SIMMONS 71		WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 7836 - 7880						
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	921	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	74	1	921	3	Y	1					1
						1	9									
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	58	1	709	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RYAN		WELL #: 2204		RRCID -> 241366		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8230 - 8298						
06	4410 X	4036	-0-	-374	-0-	221	1	3736	3	Y	72	67	1	2	8	77
						79	9									
07	4557 X	4272	-0-	-285	-0-	235	1	3953	3	Y	76	99	1	8	8	46
						84	9									
08	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	232	1	3898	3	Y	73	66	1	3	8	50
						80	9									
09	4320 X	4247	-0-	-73	-0-	237	1	3920	3	Y	82	48	1	4	8	80
						90	9									
10	4340 X	4272	-0-	-68	-0-	251	1	3926	3	Y	86	92	1	3	8	71
						95	9									
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					71
-----																
WARD 127		WELL #: 22		RRCID -> 241367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7550 - 7616						
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	26	1	520	3	N	2	8	1			3
						2	9									
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	31	1	527	3	N	3					6
						3	9									
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	1					7
						1	9									
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	1	7	1			1
						1	9									
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	30	1	484	3	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406												
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	69	1	1199	3	N	10	16
						11	9					
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	69	1	1223	3	N	10	15
						11	9					
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	N	9	13
						10	9					
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	3	N	10	13
						11	9					
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	67	1	1191	3	N	11	13
						12	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	13
-----												
LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092												
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241553		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241620		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241622		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241624		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241627		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 41		WELL #: 1		RRCID -> 241629		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410				
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	
06	3000 N	2664	-0-	-336	4509	143 1	2496 3	N	23	11 1	1 8	33
07	3100 N	2774	-0-	-326	4183	146 1	2606 3	N	20	22 1		31
08	3100 N	2706	-0-	-394	3789	142 1	2543 3	N	19	22 1	1 8	27
09	3000 N	2631	-0-	-369	3420	138 1	2467 3	N	24	21 1	2 8	28
*10	3100 N	2661	-0-	-439	2981	141 1	2497 3	N	21	22 1	1 8	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2981	23 9		N	NO RPT			26
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930				
06	2119 N	1550	-0-	-569	-0-	110 1	1440 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	117 1	1500 3	Y	2	2 1		-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	114 1	1472 3	Y	-0-			-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	110 1	1369 3	Y	1			1
10	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	114 1	1405 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242273		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242277		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID -> 242280		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812													
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	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354													
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	Y	-0-	-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	3	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747													
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-	1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-	1
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-	1
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-	1
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	23	1	333	3	N	-0-	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----													
MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910													
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	93	1	1213	3	Y	-0-	-0-
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	96	1	1227	3	Y	2	-0-
							2	9					
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	-0-	-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	3	Y	1	1
							1	9					
10	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	93	1	1147	3	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832			
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243662		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

06	780 N	752	-0-	-28	-0-	54	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	742	3	Y	1	1	1			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	54	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243815		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243866		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243869		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243875		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243908		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243910		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244177		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244182		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244223		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244242		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6470 - 7954
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5682 - 8454
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6258 - 8532
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7450 - 8334
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7998 - 8352
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6312 - 8342
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5684 - 8514
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244446		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753										COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6188	-	8078
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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087										COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420	-	8700
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089										COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420	-	8756
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090										COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7806	-	7940
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	2	1	1		3	
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	1	1	1		3	
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	1	1	1		3	
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	N	-0-	1	1		2	
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	N	1	1	1		2	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2	
-----																	
WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154										COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5722	-	8776
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190										COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	5416	-	8152
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360												
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-	1
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	-0-	1
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1466	3	Y	-0-	-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	1	1
						1	9					
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	3	Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-		
11	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												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014													
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	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
11	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													
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	2	1 1	3
						2	9						
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	2	2 1	3
						2	9						
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	2	2 1	3
						2	9						
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	2	2 1	3
						2	9						
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	183	3	N	1	2 1	2
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7296 -	8648
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6110 -	7956
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4598 -	7938
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5892 -	8784
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8010 -	8090
06	2340 X	1990	-0-	-350	-0-	100	1	1887	3	N	3	4	1	4
07	2263 X	2070	-0-	-193	-0-	107	1	1961	3	N	2			6
08	2108 X	2021	-0-	-87	-0-	102	1	1913	3	N	5	4	1	7
09	2010 X	1939	-0-	-71	-0-	99	1	1838	3	N	2	4	1	5
10	2077 X	2000	-0-	-77	-0-	99	1	1897	3	N	4	4	1	5
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			5

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222	
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
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	79 1	1079 3	N	-0-
07	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	84 1	1079 3	N	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	37 1	474 3	N	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	276 3	N	1
						1 9			
10	1178 N	606	-0-	-572	-0-	41 1	564 3	N	1 15 1
						1 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #: 7		RRCID -> 249276		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249463		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249903		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		RRCID -> 250860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928																	
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	87	1	1182	3	N	4	4	1			8
07	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	91	1	1165	3	N	5	4	1			9
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	3	N	3	4	1			8
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	N	2	4	1			6
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	82	1	1127	3	N	3	3	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					6
-----																	
SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926																	
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050																	
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	19	1	351	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07		403 N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	3	N	-0-					1
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10		341 N	199	-0-	-142	-0-	10	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542												
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	23	1	402	3	N	4	6
						4	9					
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	23	1	403	3	N	4	6
						4	9					
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	3	5
						3	9					
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	4	5
						4	9					
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	21	1	373	3	N	4	5
						4	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	5
-----												
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255275		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255277		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255338		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256581		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256585		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256774		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318														
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	58	1	973	3	Y	6	5	1	6
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	61	1	1034	3	Y	5	6	1	5
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	3	Y	4	4	1	5
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	979	3	Y	6	4	1	7
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	64	1	997	3	Y	6	5	1	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT			8
WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858														
06	870 N	797	-0-	-73	-0-	51	1	746	3	N	-0-			1
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	50	1	746	3	N	-0-			1
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	3	N	-0-			1
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	738	3	N	-0-			1
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	53	1	765	3	N	1	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940														
06	540 N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	3	N	-0-			1
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	28	1	411	3	N	-0-			1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-			1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	-0-			1
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	26	1	380	3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MAYER RANCH 35		WELL #: 15		RRCID -> 260024		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432	
06	2760 X	2605	-0-	-155	-0-	140 1	2441 3	N	22 11 1 1 8 34
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	136 1	2422 3	N	20 23 1 31
08	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	136 1	2441 3	N	18 22 1 27
09	2730 X	2478	-0-	-252	-0-	130 1	2323 3	N	23 21 1 1 8 28
10	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	132 1	2344 3	N	20 22 1 26
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	22 9		N	NO RPT 26
-----									
SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550	
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0- 2 1 3
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0- 2 1 1
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	1 1 1 1
09	30 X	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0- 1 1 -0-
10	31 X	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0- -0- -0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT -0-
-----									
WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260100		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260104		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260106		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER RANCH 41 WELL #: 7										RRCID -> 260147	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 7442	- 8312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL 4 WELL #: 3										RRCID -> 260149	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 7402	- 8280
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MARIGLIANO WELL #: 2402										RRCID -> 260162	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 7906	- 8190
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18										RRCID -> 260609	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 6886	- 7866
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14										RRCID -> 260611	COMPL. DATE 08/22/2010	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 7576	- 8460
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER RANCH 41 WELL #: 6										RRCID -> 260617	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 7350	- 8380
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MARIGLIANO WELL #: 2501										RRCID -> 260619	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 8698	PERF. 7390	- 8543
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198																
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	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640																
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	3	N	16	8	1		25
07	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	112	1	1994	3	N	15	17	1		23
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	3	N	13	16	1		20
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	110	1	1973	3	N	17	16	1		21
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	111	1	1962	3	N	16	17	1		20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			N	NO RPT				20
-----																
MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823										COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7862 - 8190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824										COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7404 - 7592	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950										COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6196 - 7238	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036										COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7390 - 7986	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	8010	X	7881	-0-	-129	-0-	442	1	7439	3	N	-0-			30	
07	8215	X	8044	-0-	-171	-0-	458	1	7576	3	N	9			39	
							10	9								
08	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	439	1	7367	3	N	5			44	
							6	9								
09	8010	X	7535	-0-	-475	-0-	399	1	7110	3	N	24	22	1	45	
							26	9								
10	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	401	1	7211	3	N	4	1	8	48	
							4	9								
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			48	
-----																
POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162										COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8242 - 8358	
06	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	104	1	1753	3	Y	10	9	1	11	
							11	9								
07	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	98	1	1646	3	Y	9	12	1	8	
							10	9								
08	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	100	1	1681	3	Y	9	8	1	9	
							10	9								
09	2010	X	1661	-0-	-349	-0-	94	1	1556	3	Y	10	8	1	11	
							11	9								
10	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	108	1	1692	3	Y	11	8	1	14	
							12	9								
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			14	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262166		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262250		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262735		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID -> 262960		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967										COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7246 - 8228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994										COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7062 - 8750
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025										COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7456 - 8374
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026										COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6578 - 8020
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062										COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7438 - 8290
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348										COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6644 - 7970
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452										COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380 - 8482
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168										
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
11	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										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MERIT ENERGY COMPANY 561136 JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479 MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076										
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2	N	-0-	-0-

SAWYER (WOLFCAMP)		81267 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
-8- FRIESS		WELL #: 1 C		RRCID -> 055269		COMPL. DATE 12/30/1971		TOTAL DEPTH 5460 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
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
ASKEW 30		WELL #: 1 C		RRCID -> 066451		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A			
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	28	1	290	3	Y	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	28	1	294	3	Y	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
-----											
MORRISS 64		WELL #: 2 C		RRCID -> 068525		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A			
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	3	Y	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	Y	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	46	1	634	3	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
FIELDS 56		WELL #: 1056		RRCID -> 091528		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
FIELDS "56"		WELL #: 4		RRCID -> 140305		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A			
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ESPY, H. T.		WELL #: 3 U		RRCID -> 061586		COMPL. DATE 03/07/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	2879 - 2887	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ESPY, H. T.		WELL #:		1 U	RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2839 - 2935	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)				81702 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SUTTON			
MEXTEX OPERATING COMPANY				562580									
SCHWIENING		WELL #:		1	RRCID ->	084881	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3332 - 3355	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 2	N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 2	N	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-				-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 1	21 2	N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	6 1	21 2	N	-0-				-0-
-----													
SEAWOLF (STRAWN)				81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC				800311									
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		2	RRCID ->	091029	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8852 - 8925	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311								
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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									
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143192	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3474 - 3480
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	5	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	5	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	5	N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	5	N	-0-		-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	5	N	-0-		-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	5	N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	5	N	-0-		-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	5	N	-0-		-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	5	N	-0-		-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	5	N	-0-		-0-
10	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	5	N	-0-		-0-
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	856	5	N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	5	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	5	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	5	N	-0-		-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	5	N	-0-		-0-
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	5	N	-0-		-0-
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	5	N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	5	N	-0-		-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	5	N	-0-		-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	5	N	-0-		-0-
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	802	5	N	-0-		-0-
10	992 N	817	-0-	-175	-0-	817	5	N	-0-		-0-
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	5	N	-0-		-0-

RED TANK RESOURCES, LLC		697117		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-		9
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		9
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		9
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-		9
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-		9
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		9

-----												
SELDEN (GOEN LIME "D")			82214 176		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CONCHO		
J & J SERVICES COMPANY			427662									
CANNING "A"			WELL #: 1		RRCID -> 154893			COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427		
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
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SERIGHT (STRAWN)			82271 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: CROCKETT		
COG OPERATING LLC			166150									
SHANNON C			WELL #: 1		RRCID -> 143942			COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 6076		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
SHANNON, M. A. "A" NCT-2			WELL #: 4		RRCID -> 125739			COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000		
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
*11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
-----												
TRIPPOWER RESOURCES, LLC			870483									
TODD RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 132647			COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/29/2011												
-----												
TODD RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 212457			COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166		
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	5 1	1 3	N	-0-		99
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		99
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		99
09		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		99
10		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		99
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		99
-----												
SERVICE (CROSS CUT)			82290 333		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
VALLEY PETROLEUM COMPANY			881323									
MCCORD, J. B.			WELL #: 2		RRCID -> 095407			COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328		
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 4	17 9	N	15		112
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 4	18 9	N	16		103
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 4	24 9	N	22		125
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 4	26 9	N	24	123 1	26
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9	N	5		31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY			562580						TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734		
DUNBAR, LEONARD			WELL #:	1	RRCID ->	054228	COMPL. DATE	11/28/1964			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR-DUNBAR			WELL #:		3		RRCID -> 054726		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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	
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	258	1	714	2	N	-0-	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	325	1	653	2	N	-0-	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	320	1	737	2	N	-0-	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	179	1	750	2	N	-0-	
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	255	1	722	2	N	-0-	
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	258	1	644	2	N	-0-	

DUNBAR, LEONARD			WELL #:		2		RRCID -> 055381		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE						
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580												
MUDGE		WELL #:		2		RRCID -> 188100		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 1488		PERF. 1463 - 1488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MOLESWORTH		WELL #:		1		RRCID -> 190545		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 1680		PERF. 1524 - 1536				
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	92	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	129	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	123	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	-0-	37	1	106	2	N	-0-			-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	-0-	48	1	120	2	N	-0-			-0-
-----																
MOLESWORTH		WELL #:		2		RRCID -> 191877		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1540 - 1556				
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	309	2	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	288	2	N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	280	2	N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	295	2	N	-0-			-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	-0-	101	1	285	2	N	-0-			-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	-0-	95	1	238	2	N	-0-			-0-
-----																
MUDGE		WELL #:		3		RRCID -> 199040		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 1515 - 1525				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MOLESWORTH		WELL #:		5		RRCID -> 199044		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1502 - 1512				
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	230	2	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	182	2	N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	183	2	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	250	2	N	-0-			-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	244	2	N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MUDGE		WELL #:		4		RRCID -> 199589		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 1605		PERF. 1468 - 1502				
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MUDGE B		WELL #:		1		RRCID -> 208869		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 1555		PERF. 1412 - 1422				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580								
MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MUDGE				WELL #:	6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1490 - 1520
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MUDGE B				WELL #:	2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-		-0-
-----												
CASH JOY				WELL #:	1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2602 - 2748
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
-----												
MUDGE B				WELL #:	3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		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
-----											
SHAJUMAR (PENN LIME)		82603 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KIMBLE			
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580									
TURNER, CARRIE L.		WELL #: 2		RRCID -> 019183		COMPL. DATE 11/18/1962		TOTAL DEPTH 2805		PERF. N/A	
-----											
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	2	N	-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-
-----											
SHANNON (SAN ANDRES)		82663 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
SHANNON - DYCO		WELL #: 1		RRCID -> 216640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1790 - 1810	
-----											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHANNON (SEVEN RIVERS)		82663 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 45		RRCID -> 086514		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1720 - 1743	
-----											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MOORE, ETAL, FEE NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 181278		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1875 - 1986	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHANNON/SOHIO/		WELL #: 14		RRCID -> 181279		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 1976		PERF. 1909 - 1976	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SHANNON ESTATE -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214264		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 1708 - 1742	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #: 219H		RRCID -> 200178		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000			
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		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		202		
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2	N	-0-		202		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		202		
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2	N	-0-		202		
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		202		
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 2	N	-0-		202		
-----												
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #: 4019		RRCID -> 250828		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724			
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-		-0-		
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-		-0-		
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	N	-0-		-0-		
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-		-0-		
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-		-0-		
*11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-		-0-		
-----												
SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 102579		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780			
GARNER "1"		WELL #: 1										
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	1 1	987 2	N	-0-	55		
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1 1	1006 2	N	-0-	55		
08	992 N	979	-0-	-13	-0-	1 1	978 2	N	-0-	55		
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1 1	1162 2	N	-0-	55		
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1 1	1157 2	N	-0-	55		
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	1 1	960 2	N	-0-	55		
-----												
STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 188189		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312			
SLAUGHTER 26		WELL #: 2										
06	2850 X	2045	-0-	-805	-0-	2038 2	7 9	N	6	41		
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3325 2	15 9	N	14	51	4 8	
08	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	1936 2	4 9	N	4	55		
09	2520 X	1711	-0-	-809	-0-	1702 2	9 9	N	8	63		
10	2945 X	2131	-0-	-814	-0-	2120 2	11 9	N	10	73		
11	2850 X	2089	-0-	-761	-0-	2079 2	10 9	N	9	82		
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 183885		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150			
GARNER 15		WELL #: 1H										
06	3000 N	3774	-0-	774	774	3774 2		N	-0-	204		
07	3100 N	2527	-0-	-573	201	2527 2		N	-0-	204		
08	2888 N	2687	-0-	-201	-0-	2687 2		N	-0-	204		
09	3000 X	2160	-0-	-840	-0-	2160 2		N	-0-	204		
10	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142 2		N	-0-	204		
11	3000 X	2275	-0-	-725	-0-	2275 2		N	-0-	204		
-----												
NOELKE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 184121		COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802			
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4529 2	50 9	N	45	254		
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2180 2	119 9	N	108	143	219 1	
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3104 2	34 9	N	31	174		
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4410 2	122 9	N	111	285		
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3512 2	18 9	N	16	301		
*11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-	301		

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9050 - 12475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3306 X	2398	-0-	-908	-0-	2188 2	210 9	N	191	362 1	147	
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2912 2	254 9	N	231	236 1	142	
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2729 2	155 9	N	141	184 1	99	
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2611 2	255 9	N	232		331	
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2256 2	107 9	N	97	185 1	243	
*11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		243	
-----												
ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9150 - 13440	
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		121	
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		121	
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		121	
09	1920 N	1313	-0-	-607	-0-	1313 2		N	-0-		121	
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1594 2		N	-0-		121	
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		121	
-----												
ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10934 - 14205	
06	2040 N	1657	-0-	-383	-0-	1648 2	9 9	N	8		177	
07	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	1534 2	6 9	N	5		182	
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2126 2	3 9	N	3		185	
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1646 2	2 9	N	2		187	
10	1550 N	824	-0-	-726	-0-	822 2	2 9	N	2		189	
11	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948 2		N	-0-		189	
-----												
GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF. 9035 - 11568	
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	678 2		N	-0-		144	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		144	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		144	
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1519 2	9 9	N	8		152	
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-		152	
*11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		152	
-----												
NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9580 - 13220	
06	5430 X	5060	-0-	-370	-0-	5027 2	33 9	Y	30		208	
07	5487 X	5112	-0-	-375	-0-	5093 2	19 9	Y	17		225	
08	5487 X	4919	-0-	-568	-0-	4876 2	43 9	Y	39		264	
09	5310 X	4168	-0-	-1142	-0-	4159 2	9 9	Y	8		272	
10	5487 X	5319	-0-	-168	-0-	5300 2	19 9	Y	17		289	
11	5070 X	4013	-0-	-1057	-0-	4013 2		Y	-0-	185 1	104	
-----												
BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF. 9183 - 12012	
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1326 2	13 9	N	12		250	
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1480 2	6 9	N	5		255	
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1738 2	3 9	N	3		258	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1361 2	25 9	N	23		281	
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1363 2	17 9	N	15		296	
11	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1319 2		N	-0-		296	
-----												
NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934	
06	2040 N	1437	-0-	-603	-0-	1422 2	15 9	N	14		153	
07	2077 N	1564	-0-	-513	-0-	1557 2	7 9	N	6		159	
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940 2	12 9	N	11		170	
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1941 2	35 9	N	32		202	
10	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1379 2	20 9	N	18	184 1	36	
11	1890 N	1274	-0-	-616	-0-	1274 2		N	-0-		36	



SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9352 - 12851
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2274 X	567	-0-	-1707	-0-	567 2	N	-0-			296
07	713 X	484	-0-	-229	-0-	484 2	N	-0-			296
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	578 2	N	-0-			296
09	3000 N	6893	-0-	3893	3893	6836 2	57 9 N	52			348
10	3100 N	8722	-0-	5622	9515	8654 2	68 9 N	62			410
*11	3000 N	6193	-0-	3193	12708	6193 2	N	-0-			410
-----											
NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 - 9000
06	1470 N	1246	-0-	-224	-0-	1239 2	7 9 N	6			118
07	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1241 2	3 9 N	3			121
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1393 2	7 9 N	6			127
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			127
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-			127
11	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1262 2	N	-0-			127
-----											
NOELKE C		WELL #: 601		RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8992 - 9012
06	330 N	18	-0-	-312	-0-	18 2	N	-0-			99
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2	N	-0-			99
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			99
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			99
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-			99
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			99
-----											
ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID ->	192736	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10845 - 10865
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745 2	2 9 N	2			94
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1784 2	3 9 N	3			97
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2049 2	2 9 N	2			99
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1784 2	6 9 N	5			104
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-			104
*11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			104
-----											
ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID ->	194004	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10994 - 11014
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440 2	N	-0-			96
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2	N	-0-			96
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2	N	-0-			96
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2	N	-0-			96
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			96
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			96
-----											
SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID ->	194610	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8932 - 9020
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978 2	24 9 Y	22			253
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	897 2	39 9 Y	35			288
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	825 2	47 9 Y	43	181 1		150
09	960 N	780	-0-	-180	-0-	768 2	12 9 Y	11			161
10	930 N	788	-0-	-142	-0-	776 2	12 9 Y	11			172
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	668 2	Y	-0-			172
-----											
NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID ->	195188	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9010 - 13180
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2793 2	3 9 N	3			215
07	3069 X	2179	-0-	-890	-0-	2176 2	3 9 N	3			218
08	3069 X	2268	-0-	-801	-0-	2265 2	3 9 N	3	179 1		42
09	2970 X	2012	-0-	-958	-0-	2012 2	N	-0-			42
10	2883 X	2026	-0-	-857	-0-	2026 2	N	-0-			42
11	2790 X	1919	-0-	-871	-0-	1919 2	N	-0-			42

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	333	-0-	-177	-0-	333 2		N	-0-	47
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2		N	-0-	47
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	47
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412 2	7 9	N	6	53
10	496 N	300	-0-	-196	-0-	300 2		N	-0-	53
11	450 N	329	-0-	-121	-0-	329 2		N	-0-	53
-----										
NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660		
06	1620 N	1359	-0-	-261	-0-	1359 2		N	-0-	85
07	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578 2		N	-0-	85
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734 2		N	-0-	85
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-	85
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	85
11	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	1334 2		N	-0-	85
-----										
NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975		
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3929 2	15 9	N	14	288
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3317 2	24 9	N	22	310
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2334 2	24 9	N	22	332
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3356 2	48 9	N	44	376
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3810 2	48 9	N	44	420
*11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-	241
-----										
SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646		
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	158
07	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446 2		N	-0-	158
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416 2		N	-0-	158
09	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387 2		N	-0-	158
10	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416 2		N	-0-	158
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 2		N	-0-	158
-----										
SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-	60
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	60
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	60
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	60
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	60
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-	60
-----										
NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123		
06	1770 N	400	-0-	-1370	-0-	400 2		N	-0-	254
07	1581 N	92	-0-	-1489	-0-	84 2	8 9	N	7	261
08	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	264 2	28 9	N	25	103
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-	103
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337 2	2 9	N	2	105
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-	105

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	217728	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 -	9166
M	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
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			123
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			123
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			123
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			123
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-			123
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			123
-----													
GARNER 12		WELL #:		1	RRCID ->	232534	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8670 -	8690
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1683	2	31 9	N	28			272
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42 9	N	38	177 1		133
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	2	12 9	N	11			144
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1591	2	9 9	N	8			152
10	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1609	2	9 9	N	8			160
11	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2		N	-0-			160
-----													
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
-----													
NOELKE A		WELL #:		2601	RRCID ->	211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 -	9000
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 -	9166
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHURLEY RANCH (STRAWN)				83458 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
WILSON, DUKE 185		WELL #:		10	RRCID ->	187472	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	7884 -	8724
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
ALARON ENERGY, INC.		010450													
JAMESON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014 - 6034					
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
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
-----															
FIELD PRODUCTION COMPANY		266910						CNTY: NOLAN							
WALKER, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800					
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-			61
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			61
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			61
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			61
*10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			61
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			61
-----															
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563						CNTY: NOLAN							
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207 - 6259					
06		720 N	512	-0-	-208	-0-	512	2			N	-0-			80
07		744 N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-			80
08		713 N	77	-0-	-636	-0-	77	2			N	-0-			80
09		510 N	210	-0-	-300	-0-	196	2	14	9	N	13	13	8	80
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8	80
*11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			80
-----															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854						CNTY: NOLAN							
ANDERSON, B.		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818					
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-			76
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			76
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			76
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			76
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			76
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			76
-----															
SONORA (CANYON UPPER)		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ADCOCK, CAROL THOMSON		007832													
		WELL #: 1		RRCID -> 038772		COMPL. DATE 08/01/1965		TOTAL DEPTH 5303		PERF. N/A					
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			91
07		434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-			91
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			91
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-			91
10		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-			91
11		390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-			91
-----															
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC.		188578						CNTY: SUTTON							
CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 106760		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 5758 - 5769					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
DAVIS, G. H.				WELL #: 1	RRCID -> 019240	COMPL. DATE 05/01/1954	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5545 - 5700		
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
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-			29
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-			29
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			29
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			29
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			29
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-	3 6		26
-----											
DAVIS, G. H. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 055893	COMPL. DATE 07/15/1973	TOTAL DEPTH	6031	PERF. N/A		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-		8	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		8	
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	Y	-0-		8	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2	Y	-0-		8	
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	Y	-0-		8	
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-	1 6		7
-----											
DAVIS, G. H. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 073454	COMPL. DATE 10/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	Y	-0-		15	
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-		15	
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	Y	-0-		15	
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	Y	-0-		15	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	Y	-0-		15	
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	1 2 6		14
-----											
DAVIS, G. H.				WELL #: 4	RRCID -> 140686	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5336 - 5705		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, G. H.				WELL #: 5	RRCID -> 144865	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5529 - 5737		
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	Y	-0-		15	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	Y	-0-		15	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		15	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		15	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		15	
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-	1 2 6		14
-----											
DAVIS, G. H.				WELL #: 6	RRCID -> 149399	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5304 - 5755		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	Y	-0-		33	
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	Y	-0-		33	
08	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2	Y	-0-		33	
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	840 2	Y	-0-		33	
10	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2	Y	-0-		33	
*11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-	1 3 6		29
-----											
DAVIS, G. H.				WELL #: 7	RRCID -> 149401	COMPL. DATE 01/21/1994	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5346 - 5789		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DAVIS, G.H.		WELL #:		9	RRCID ->	211435	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 5492 - 5841
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
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-		1
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		1
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	Y	-0-		1
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	Y	-0-		1
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	Y	-0-		1
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		Y	-0-		1
-----											
DAVIS, G.H.		WELL #:		8	RRCID ->	211878	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6077	PERF. 5430 - 5730
06		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2	Y	-0-		30
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	Y	-0-		30
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	-0-		30
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	-0-		30
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	-0-		30
*11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-	3 6	27
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 5326 - 5398
BERGER		WELL #:		1							
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
10		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5426 - 5631
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-		-0-
07		682 N	68	-0-	-614	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5352 - 5768
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019197	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5492 - 5824
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 019199		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877			
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
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 019200		COMPL. DATE 06/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 019201		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3	N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019202		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935			
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019203		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599			
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185			
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500		
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
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465		
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200		
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968			
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL		WELL #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750			
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644			
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342			
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038												
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
06		181 N	181	-0-	-0-	12 1	169 3		N	-0-		-0-
07		186 N	144	-0-	-42	8 1	136 3		N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	11 1	157 3		N	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	12 1	170 3		N	-0-		-0-
*10		192 N	192	-0-	-0-	13 1	179 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328												
06		180 N	163	-0-	-17	163 3			N	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18	168 3			N	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	167 3			N	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	164 3			N	-0-		-0-
*10		170 N	170	-0-	-0-	170 3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434												
06		120 N	104	-0-	-16	104 3			N	-0-		-0-
07		124 N	105	-0-	-19	105 3			N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	104 3			N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	100 3			N	-0-		-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	103 3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A												
06		120 N	92	-0-	-28	52 1	40 3		N	-0-		33
07		95 N	95	-0-	-0-	54 1	41 3		N	-0-		33
08		94 N	94	-0-	-0-	54 1	40 3		N	-0-		33
09		91 N	91	-0-	-0-	52 1	39 3		N	-0-		33
*10		97 N	97	-0-	-0-	54 1	43 3		N	-0-		33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		33
-----												
HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A												
06		131 N	131	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
07		124 N	96	-0-	-28	96 3			N	-0-		-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	56 3			N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-
*10		96 N	96	-0-	-0-	96 3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A												
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A												
06		306 N	306	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	314 3			N	-0-		-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	334 3			N	-0-		-0-
*10		351 N	351	-0-	-0-	351 3			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131							
STEEN												WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06		450 N		394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-					-0-	
07		44 N		44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10		176 N		176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																			
MECKEL												WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A	
06		180 N		167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-	
07		186 N		167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-	
08		163 N		163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-	
09		150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
*10		161 N		161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
THOMSON "A"												WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A	
06		240 N		214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-	
07		248 N		166	-0-	-82	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-	
08		255 N		255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-	
09		214 N		214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-	
*10		222 N		222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
STEEN												WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A	
06		90 N		86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-	
07		136 N		136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-	
08		108 N		108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
09		93 N		93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
10		124 N		94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
DAVIS "A"												WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A	
06		9 N		3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
07		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
08		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
09		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
10		3 N		1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
DAVIS "D"												WELL #: 2		RRCID -> 056158		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A	
06		150 N		138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-	
07		155 N		131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-	
08		129 N		129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-	
09		123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-	
*10		130 N		130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
DAVIS												WELL #: 2		RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	
06		229 N		229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-	
07		250 N		250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-	
08		254 N		254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-	
09		229 N		229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-	
*10		222 N		222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

-----															
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 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
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A															
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A															
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267															
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626			
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
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BERGER		WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242			
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMSON "F"		WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	75	1	1087	3	N	-0-
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	66	1	1117	3	N	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	3	N	-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	3	N	-0-
10	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	76	1	1045	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD		WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404		
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
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY A		WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		Y	-0-	-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-	-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-	-0-
10	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A		
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3		N	-0-	-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612												
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	EOM BALANCE
06		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3			Y	-0-	-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-	-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			Y	-0-	-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			Y	-0-	-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3			Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-	-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-	-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-	-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017												
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	-0-
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-	-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527												
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-	-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-	-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619		
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
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730		
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936		
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
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770		
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325		
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
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3	Y	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312		
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	Y	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490		
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	964 3	N	-0-		-0-
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 3	N	-0-		-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290		
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BARTON		WELL #: 3		RRCID -> 091624		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326		
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
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALBERT		WELL #: 6		RRCID -> 091625		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991		
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3	N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 3		RRCID -> 091626		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HULL		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090			
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
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876			
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-	-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795	
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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085	
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 3	Y	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390	
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3	N	-0-	-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453	
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 3	N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464		
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
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "F"		WELL #: 3		RRCID -> 108733		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "F"		WELL #: 4		RRCID -> 108734		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556		
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497		
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523		
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023		
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751						
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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550						
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-				-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-				-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911						
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-				-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-				-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-				-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720						
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722						
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194						
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-				-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982		
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
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650		
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148		
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768		
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742		
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3	N	-0-		-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3	N	-0-		-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750		
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
WARD	WELL #:	14	RRCID -> 133609	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5816	-		6698
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	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WARD	WELL #:	17	RRCID -> 133610	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5651	-		6508
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WARD	WELL #:	16	RRCID -> 133989	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5520	-		6403
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEBERRY "A"	WELL #:	13	RRCID -> 134305	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5835	-		6465
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STEEN	WELL #:	26	RRCID -> 134354	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5336	-		5720
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 3	N	-0-	-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3	N	-0-	-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEBERRY "A"	WELL #:	16	RRCID -> 134373	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5572	-		6332
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEBERRY "A"	WELL #:	15	RRCID -> 134436	COMPL. DATE 04/08/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5519	-		6192
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335															
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		510 N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
*10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838															
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713															
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305															
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386															
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
10		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242															
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187															
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764		
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
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BERGER		WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3		N	-0-	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-	-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135111		COMPL. DATE 05/18/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-	-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BARTON		WELL #: 5		RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234		
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
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 10		RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427		
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237		
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	Y	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233		
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 3	N	-0-		-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342		
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	Y	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	Y	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-		-0-
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 5575 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5560 - 6285	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5618 - 6031	
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-		-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 5557 - 6142	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320	
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477		
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
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330		
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467		
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3	N	-0-	-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636		
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
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602		
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 3		N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226 3		N	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 30		RRCID -> 138254		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 24		RRCID -> 138585		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297		
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
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-		-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312		
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-
11	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		
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349		
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
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990		
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3	N	-0-	-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626		
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEEN		WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558		
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	3	Y	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	-0-	-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	Y	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	Y	-0-	-0-
*10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6353 - 6644	
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
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	139635	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5854 - 6264	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	139640	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5790 - 6326	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-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	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	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
11	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	
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD		WELL #:	27	RRCID ->	139980	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5560 - 6346	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
06		90 N		77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-
07		93 N		78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-
08		76 N		76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09		73 N		73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
10		93 N		74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248												
06		79 N		79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
07		85 N		85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
08		82 N		82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
09		81 N		81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
*10		69 N		69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
11		0 N	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												
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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												
06		240 N		235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-
07		248 N		242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
08		243 N		243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
09		231 N		231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
10		248 N		237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
11		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												
06		150 N		142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-
07		155 N		146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-
08		163 N		163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
09		132 N		132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
10		155 N		137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450												
06		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198												
06		450 N		448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-	-0-
07		423 N		423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-
08		453 N		453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-
09		395 N		395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-
*10		446 N		446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476							
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
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650							
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	3		N	-0-				-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-				-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742							
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704							
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STEEN		WELL #: 30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778							
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-				-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
STEEN		WELL #: 29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620							
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	-0-	487	3		Y	-0-				-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MECKEL		WELL #: 20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744							
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	496	3		Y	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-				-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-				-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-				-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452		
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
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658		
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822		
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758		
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468		
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3	N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287		
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
06	990 N	831	-0-	-159	-0-	831 3	N	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	Y	-0-		-0-
11	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		
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571		
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238		
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367		
06	840 N	716	-0-	-124	-0-	716 3	Y	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	Y	-0-		-0-
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539		
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
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-		-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148		
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	Y	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BERGER		WELL #: 16		RRCID -> 149528		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282		
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
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 17		RRCID -> 149532		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290		
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3	Y	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	Y	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 6		RRCID -> 149537		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 149538		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779		
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3	N	-0-		-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491		
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 15		RRCID -> 149555		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298		
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	Y	-0-		-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	Y	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	Y	-0-		-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	Y	-0-		-0-
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262		
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
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 20		RRCID -> 149557		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	Y	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	Y	-0-		-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HALBERT		WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720		
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718		
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514		
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 3	N	-0-		-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3	N	-0-		-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 25		RRCID -> 150018		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780		
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
DAVIS "A"												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
//CONT.// 252131												
WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEEN												
WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712												
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		N	-0-		-0-
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-		-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
*10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEEN												
WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702												
06		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3		N	-0-		-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD												
WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342												
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WARD												
WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498												
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BERGER												
WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287												
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS E												
WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914												
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		-0-
*10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150427		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338		
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
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-		-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3	N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERGER		WELL #: 21		RRCID -> 150859		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168		
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150860		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 28		RRCID -> 150861		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776		
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	Y	-0-		-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 37		RRCID -> 153236		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645		
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3	Y	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	Y	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	213	-0-	-283	-0-	213 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 39		RRCID -> 153241		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782		
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943		
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076			
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
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	-0-	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-	
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	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			
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-	-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-	
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668			
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	52 1	22 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	54 1	29 3	N	-0-	-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54 1	22 3	N	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	52 1	18 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	54 1	19 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632			
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098			
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
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792			
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	-0-	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-	-0-	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530			
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884			
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-	-0-	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	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			
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448														
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
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N		-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N		-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N		-0-			-0-
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696														
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y		-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y		-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y		-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y		-0-			-0-
*10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552														
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N		-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N		-0-			-0-
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N		-0-			-0-
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N		-0-			-0-
10		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474														
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N		-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N		-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N		-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N		-0-			-0-
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774														
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N		-0-			-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N		-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N		-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N		-0-			-0-
10		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	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														
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y		-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y		-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y		-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y		-0-			-0-
*10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5412 - 5933		
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
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164		
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926		
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925		
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5386 - 5864		
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391				
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640				
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3	Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478				
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440				
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337				
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468				
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080		
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
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530		
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3	Y	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	Y	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532		
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784		
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-		-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3	N	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730		
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	Y	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 5652 - 6344	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
10	589 N	399	-0-	-190	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5548 - 6132	
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5275 - 5546	
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS "E"		WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5479 - 5884	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-			-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5886 - 6296	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY		WELL #: 14		RRCID -> 159870		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5470 - 6170	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5460 - 5622	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836		
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
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566		
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664		
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198		
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326		
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
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412		
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862 3	N	-0-		-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 3	N	-0-		-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592		
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404		
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800		
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-		-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
*10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420											
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	608 3		N	-0-	-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258											
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132											
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-	-0-
07		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-	-0-
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-	-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590											
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
*10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710											
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294											
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
*10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339												
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
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170												
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-		-0-
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3		N	-0-		-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
*10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255												
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462												
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
*10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468												
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 3		N	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-
*10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444												
06		600 N	477	-0-	-123	-0-	477 3		N	-0-		-0-
07		589 N	489	-0-	-100	-0-	489 3		N	-0-		-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
10		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250												
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-		-0-
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 45		RRCID -> 180097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704		
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
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BARTON		WELL #: 14		RRCID -> 180459		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 180474		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530		
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 180861		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602		
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989 3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3	N	-0-	-0-	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442		
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 3	N	-0-	-0-	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730		
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3	N	-0-	-0-	
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5905 - 6228	
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	
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-
11	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	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 5762 - 6500	
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-			-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5970 - 6616	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5395 - 5645	
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 3	N	-0-			-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-			-0-
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 5622 - 6328	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-			-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5690 - 6028	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740		
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
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630		
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3	N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664		
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996							
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
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	3		N	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3		N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990							
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3		N	-0-				-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	3		N	-0-				-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3		N	-0-				-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-				-0-
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676							
06	150 N	128	-0-	-22	-0-		128	3		N	-0-				-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3		N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3		N	-0-				-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-				-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550							
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3		N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141							
06	300 N	280	-0-	-20	-0-		280	3		N	-0-				-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-		283	3		N	-0-				-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3		N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-				-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5950 - 6326						
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				
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-			-0-				
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-				
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-				
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 5368 - 5436						
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-				
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-				
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-				
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-				
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-				
11	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						
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3	N	-0-			-0-				
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 5375 - 5685						
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-				
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-				
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-				
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-				
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5642 - 5742						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
MECKEL		WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5672 - 6066						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	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						
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	203	3	547	9	N	497	488	1	15	8	159
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	202	3	461	9	N	419	332	1	7	8	239
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	183	3	462	9	N	420	492	1	8	8	159
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	167	3	565	9	N	514	343	1	13	8	317
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	172	3	623	9	N	566	655	1	18	8	210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							210

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635				
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
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565				
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485				
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721				
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794				
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567		
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
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222		
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 184199		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812		
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	21 1	300 3	N	-0-	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	18 1	305 3	N	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21 1	310 3	N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	N	-0-	-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944			
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
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-		-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760			
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	425 3	78 9	N	71		177
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	434 3	54 9	N	49	159 1	67
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	443 3	66 9	N	60		127
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	424 3	97 9	N	88	166 1	49
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	442 3	152 9	N	138	168 1	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----											
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810			
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614		
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
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725		
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	23 1	336 3	N	-0-	-0-
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	17 1	280 3	N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 3	N	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	335 3	N	-0-	-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	342 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706		
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494		
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3		N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386		
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
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3	N	-0-		-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684		
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996		
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940				
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	88	1	1278	3	N	-0-	
07	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	57	1	971	3	N	-0-	
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	95	1	1381	3	N	-0-	
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	3	N	-0-	
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	3	N	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672		
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250		
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-	-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150		
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	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				
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
//CONT.// 252131															
MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		30 N		19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		31 N		19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09		16 N		16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 N		16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839															
06		60 N		45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
07		62 N		35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
08		48 N		48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
09		45 N		45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
*10		46 N		46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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															
06		55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07		35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		78 N		78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*10		51 N		51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824		
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
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894		
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692		
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898		
06	780 N	727	-0-	-53	-0-	727 3	N	-0-		-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538		
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID -> 192382		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799		
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
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806		
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
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 3	N	-0-		-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3	N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696		
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3	N	-0-		-0-
07	651 N	515	-0-	-136	-0-	515 3	N	-0-		-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822			
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
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-	
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012			
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131									
MECKEL "A"										WELL #:	51	RRCID ->	193592	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5618 - 5989
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-					-0-			
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-					-0-			
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-					-0-			
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-					-0-			
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																			
MECKEL "A"										WELL #:	52	RRCID ->	193593	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5806 - 5848
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3			N	-0-					-0-			
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-					-0-			
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-					-0-			
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-					-0-			
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3			N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																			
MECKEL "A"										WELL #:	55	RRCID ->	193594	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5720 - 5790
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-					-0-			
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-					-0-			
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					-0-			
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					-0-			
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																			
MECKEL "A"										WELL #:	54	RRCID ->	193596	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5716 - 6118
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	52 1	16 3	N	-0-						-0-			
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	54 1	11 3	N	-0-						-0-			
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	54 1	9 3	N	-0-						-0-			
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	52 1	10 3	N	-0-						-0-			
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	54 1	9 3	N	-0-						-0-			
11		0 N	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
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-					-0-			
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-					-0-			
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					-0-			
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-					-0-			
*10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																			
DAVIS "C"										WELL #:	37	RRCID ->	194906	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5642 - 5616
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-					-0-			
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-					-0-			
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-					-0-			
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-					-0-			
*10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																			
THOMSON D										WELL #:	11	RRCID ->	195697	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5164 - 5216
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-						-0-			
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-						-0-			
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-						-0-			
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-						-0-			
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-						-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084			
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
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	52	1	62	3	N	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	54	1	74	3	N	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	54	1	77	3	N	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952			
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484			
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140			
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	68	1	997	3	N	-0-
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	56	1	952	3	N	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	950	3	N	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	3	N	-0-
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	69	1	951	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858			
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696			
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386				
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
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS "C"		WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822				
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	93	1	393	3	N	-0-	-0-
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	90	1	373	3	N	-0-	-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	96	1	361	3	N	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	92	1	330	3	N	-0-	-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	95	1	369	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	93	1	298	3	N	-0-	-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	96	1	303	3	N	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	96	1	290	3	N	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	92	1	274	3	N	-0-	-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	95	1	290	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656				
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-		-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224				
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518		
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
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348 3	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 82		RRCID -> 199855		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368		
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328													
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
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	3	N	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	96	1	237	3	N	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	96	1	238	3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	92	1	232	3	N	-0-		-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	95	1	234	3	N	-0-		-0-
11	0 N	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													
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-		-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394													
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740													
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120													
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	244	3	N	-0-		-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	90	1	239	3	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	96	1	240	3	N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	95	1	235	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832													
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
11	0 N	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													
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-		-0-
07	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574				
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	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	223	3	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	N	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	3	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	N	-0-	-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	54	1	223	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668				
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-	-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542				
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-	-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012				
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	N	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	3	N	-0-	-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	959	3	N	-0-	-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	95	1	955	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202				
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979		
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
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778		
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662		
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638		
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	52 1 152 3	N	-0-		-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	54 1 156 3	N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	54 1 154 3	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	52 1 149 3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	54 1 149 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606		
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5314 - 5670	
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
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 5782 - 6446	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5704 - 6478	
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3	N	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3	N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019		PERF. 5276 - 5333	
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5882 - 6227	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5542 - 5598	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3	N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			-0-
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5537 - 5641	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 3	N	-0-		-0-
07	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3	N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056		
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	99 1 470 3	N	-0-		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	102 1 613 3	N	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	102 1 674 3	N	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	98 1 540 3	N	-0-		-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102 1 492 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664		
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	956 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3	N	-0-		-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID -> 205990		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-				-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890															
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-				-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
10		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037															
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-				-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-				-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538															
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-				-0-
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-				-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-				-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-				-0-
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404															
06		360 N	340	-0-	-20	-0-	68	1	272	3	N	-0-			-0-
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	70	1	271	3	N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	3	N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-			-0-
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	70	1	228	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576															
06		450 N	297	-0-	-153	-0-	297	3		N	-0-				-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-				-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-				-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953															
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-				-0-
*10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "E"		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722		
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
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182		
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-		-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588		
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658		
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794		
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	715 3	N	-0-		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338		
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
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028		
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	217 N	34	-0-	-183	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368		
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
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516		
06	630 N	474	-0-	-156	-0-	474 3	N	-0-		-0-
07	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3	N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978		
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	68 1	664 3	N	-0-	-0-
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	70 1	665 3	N	-0-	-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	70 1	650 3	N	-0-	-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	67 1	610 3	N	-0-	-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	70 1	638 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEEN		WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676		
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3		N	-0-	-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEEN		WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS "F"		WELL #: 10		RRCID -> 208240		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618		
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3		N	-0-	-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 208484		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5013 - 5838	
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
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			-0-
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 5854 - 6184	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5365 - 5526	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5345 - 5626	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5302 - 5935	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 5600 - 6285	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5834 - 6398	
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298			
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
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290			
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	47	1	221	3	N	-0-
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	7	1	228	3	N	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	70	1	224	3	N	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	N	-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618			
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578			
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755			
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752			
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650			
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476				
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
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	501 3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564				
06	600 N	437	-0-	-163	-0-	437 3		N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692				
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		N	-0-			-0-
07	403 N	179	-0-	-224	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718				
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532				
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529				
06	480 N	338	-0-	-142	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762				
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952		
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
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	682 3	N	-0-		-0-
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3	N	-0-		-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840		
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	657 3	N	-0-		-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3	N	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080		
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878		
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868		
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-		-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536		
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
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 81		RRCID -> 210659		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632		
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3	N	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3	N	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 86		RRCID -> 210685		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600		
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667		
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874		
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	421 3	N	-0-		-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134		
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
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	141 1	436 3	N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	145 1	446 3	N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	145 1	442 3	N	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	140 1	423 3	N	-0-	-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	145 1	432 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732		
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
11	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		
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-	-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 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
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492		
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-	-0-	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-	
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104		
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814		
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-	-0-	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-	-0-	
11	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		
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745		
06	840 N	760	-0-	-80	-0-	760 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3	N	-0-	-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630			
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
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558			
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445			
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724			
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524			
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650		
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
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-		-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-		-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992		
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970		
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	224 1	291 3	N	-0-	-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	232 1	256 3	N	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	232 1	231 3	N	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	223 1	223 3	N	-0-	-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	230 1	265 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEN MITTEL		WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034		
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----															
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580															
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986															
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610															
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694															
06		450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418															
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480															
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954		
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
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194		
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142		
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595		
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424		
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800		
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3	N	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795		
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 3	N	-0-		-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317												
M	ALLOW 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
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416												
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506												
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462												
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	4
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	4
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	4
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	4
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444												
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630												
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-	-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508												
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	-0-
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252		
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
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638		
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3	N	-0-		-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678		
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3	N	-0-		-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314		
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738		
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548		
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
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464		
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438		
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3	N	-0-		-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5192 - 5418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5110 - 5166	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5526	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5342 - 6752	
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3		N	-0-		-0-
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3		N	-0-		-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5540 - 6330	
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5630 - 6546	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5862 - 6760	
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162												
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
06		360 N	302	-0-	-58	-0-		302 3	N	-0-		-0-
07		372 N	278	-0-	-94	-0-		278 3	N	-0-		-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3	N	-0-		-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3	N	-0-		-0-
*10		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326												
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3	N	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3	N	-0-		-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3	N	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 3	N	-0-		-0-
*10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686												
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3	N	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3	N	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3	N	-0-		-0-
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652												
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3	N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3	N	-0-		-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3	N	-0-		-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3	N	-0-		-0-
*10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868												
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3	N	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3	N	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3	N	-0-		-0-
10		248 N	133	-0-	-115	-0-		133 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524												
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3	N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3	N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3	N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3	N	-0-		-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-		147 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842												
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3	N	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3	N	-0-		-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3	N	-0-		-0-
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD	WELL #:	67	RRCID ->	224697	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 5710 - 6500	
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
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD	WELL #:	78	RRCID ->	224705	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 5662 - 6578	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD	WELL #:	74	RRCID ->	224837	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 5744 - 6752	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD	WELL #:	75	RRCID ->	224844	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5660 - 6532	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-		-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD	WELL #:	71	RRCID ->	225074	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 5810 - 6708	
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. 118	WELL #:	20	RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 5834 - 6638	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARD, J. W. 118	WELL #:	18	RRCID ->	225480	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 5738 - 6568	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131								
MITTEL, BEN										WELL #: 12		RRCID -> 225490		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-					-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-		93	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
MITTEL, BEN										WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944		
06		12 N	9	-0-	-3	-0-		9	3			N	-0-					-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-					-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
JONES RANCH 156										WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	3			Y	-0-					6
07		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3			Y	-0-					6
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			Y	-0-					6
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-					6
10		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3			Y	-0-			5	1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
-----																		
MITTEL										WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018		
06		14B2 EXT	97	-0-	97	1001		97	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	90	-0-	90	1091		90	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	94	-0-	94	1185		94	3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	82	-0-	82	1267		82	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	82	-0-	82	1349		82	3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1349						N	NO RPT					-0-
-----																		
MECKEL "A"										WELL #: 70		RRCID -> 225862		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173		
06		330 N	329	-0-	-1	-0-		329	3			N	-0-					-0-
07		341 N	339	-0-	-2	-0-		339	3			N	-0-					-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-					-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3			N	-0-					-0-
10		341 N	144	-0-	-197	-0-		144	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
STEEN										WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456		
06		90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3			N	-0-					-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3			N	-0-					-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-					-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-					-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
STEEN										WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354		
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-					-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			N	-0-					-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-					-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-					-0-
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392		
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
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-	5
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		Y	-0-	5
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-	5
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	5
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	347 3		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854		
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 3		N	-0-	-0-
07	1116 N	714	-0-	-402	-0-	714 3		N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-	-0-
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790		
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3		N	-0-	-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 91		RRCID -> 227292		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768		
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 92		RRCID -> 227294		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796		
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MECKEL		WELL #:		93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762					
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
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	-0-	93	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	-0-	96	1	768	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	-0-	95	1	663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
MECKEL		WELL #:		88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066					
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
MECKEL		WELL #:		86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692					
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	839	-0-	-246	-0-	-0-	839	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
MECKEL		WELL #:		89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668					
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	879	-0-	-268	-0-	-0-	879	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMSON		WELL #:		8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332					
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
DEBERRY "A"		WELL #:		92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384					
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	75	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	78	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	77	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	54	1	30	3	N	-0-			-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	54	1	5	3	N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	3	N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
11		0 N	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															
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
10		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882															
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-			-0-
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055															
06		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346															
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11		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															
06		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-			-0-
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
10		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148															
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144														
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
-----														
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195														
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	68 1	120 3		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	70 1	122 3		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	70 1	121 3		N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	67 1	109 3		N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	70 1	106 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914														
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3			N	-0-			-0-
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3			N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774														
06		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3			N	-0-			-0-
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3			N	-0-			-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814														
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576														
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3			N	-0-			-0-
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3			N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678														
06		330 N	112	-0-	-218	-0-	112 3			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			-0-
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162			
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
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564			
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890			
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142			
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-	7	
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-	7	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	7	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	7	
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1552		RRCID -> 236174		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274			
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	2	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	2	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	2	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	2	
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MITTEL, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 236193		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804			
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236312		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808			
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
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	46 1	911 3	N	2	2 1		4
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	47 1	952 3	N	2	2 1		4
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46 1	933 3	N	3	2 1		5
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	46 1	929 3	N	3	5 1		3
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	46 1	928 3	N	5	3 1		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT			5
-----												
MITTEL, BEN		WELL #: 18		RRCID -> 236402		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864			
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MITTEL, BEN		WELL #: 21		RRCID -> 236404		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988			
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	99 1	286 3	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	102 1	285 3	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	102 1	279 3	N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	98 1	268 3	N	-0-			-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	102 1	272 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MITTEL		WELL #: 1504		RRCID -> 236419		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES RANCH		WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			4
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			4
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			4
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			4
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	3 1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
MITTEL		WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES RANCH		WELL #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562		
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
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	Y	-0-		2
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		2
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		2
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		3
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	1	3 1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166		
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	Y	-0-		14
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	Y	-0-		14
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		14
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		14
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-	12 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946		
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-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		
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	N	-0-		-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964		
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3	N	-0-		-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-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		
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID -> 238304		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852		
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
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 238832		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956		
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349 3	N	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	73	1	357 3	N	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355 3	N	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	75	1	340 3	N	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	77	1	346 3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECKEL A		WELL #: 73		RRCID -> 239557		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID -> 239885		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BARTON		WELL #: 19		RRCID -> 240953		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488		
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3	N	-0-	-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610		
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586		
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
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	N	-0-		-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888		
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3	N	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910		
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478 3	N	-0-		-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3	N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	465 N	340	-0-	-125	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764		
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	99 1 1295 3	N	-0-		-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	102 1 1318 3	N	-0-		-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	102 1 1298 3	N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	98 1 1234 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	102 1 1272 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892		
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3	N	-0-		-0-
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3	N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 5828 - 5920					
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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-				-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 242159		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6652		PERF. 5697 - 6338					
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-				-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DEBERRY "A"		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 6302 - 6438					
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3		N	-0-				-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-				-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 3352 - 3482					
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-				-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-				-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-				-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EVANS 120		WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 5866 - 5954					
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3		N	-0-				-0-
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3		N	-0-				-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-				-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-				-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MITTEL, BEN		WELL #: 25		RRCID -> 242389		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 6752		PERF. 5884 - 6244					
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-				-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MECKEL A		WELL #: 74		RRCID -> 243719		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5824 - 6340					
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-				-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-				-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-				-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-				-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)													CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																						
WARD, RIP "G" 45																						
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 252131																						
WELL #: 3													RRCID -> 243823									
COMPL. DATE 09/16/2006													TOTAL DEPTH 6700									
PERF. 5448 - 6284																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		270 N	263	-0-	-7	-0-		13	1	249	3	N	1			2						
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-		67	1	262	3	N	-0-			2						
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-		12	1	241	3	N	-0-			2						
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-		12	1	232	3	N	-0-			2						
10		341 N	251	-0-	-90	-0-		12	1	239	3	N	-0-	2	1	-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
-----																						
WARD, J. W. 118													WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 5858 - 7530	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-		119	3			N	-0-			-0-						
07		124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3			N	-0-			-0-						
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-			-0-						
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-			-0-						
10		124 N	120	-0-	-4	-0-		120	3			N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
-----																						
WARD, J. W. 118													WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 5919 - 6882	
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	3			N	-0-			-0-						
07		465 N	447	-0-	-18	-0-		447	3			N	-0-			-0-						
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	3			N	-0-			-0-						
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-			-0-						
10		434 N	389	-0-	-45	-0-		389	3			N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
-----																						
STEEN													WELL #: 99		RRCID -> 243969		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 3482 - 5674	
06		510 N	498	-0-	-12	-0-		498	3			N	-0-			-0-						
07		527 N	508	-0-	-19	-0-		508	3			N	-0-			-0-						
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3			N	-0-			-0-						
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N	-0-			-0-						
10		496 N	489	-0-	-7	-0-		489	3			N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
-----																						
JONES RANCH													WELL #: 1555		RRCID -> 243980		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6086 - 7400	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			1						
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			1						
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-			1						
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			Y	-0-			1						
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-	1	1	-0-						
11		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	
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	3			N	-0-			-0-						
07		806 N	498	-0-	-308	-0-		498	3			N	-0-			-0-						
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	3			N	-0-			-0-						
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	3			N	-0-			-0-						
10		496 N	208	-0-	-288	-0-		208	3			N	-0-			-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243991		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918		
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
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048		
06	990 N	65	-0-	-925	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	651 N	21	-0-	-630	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884		
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		3
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		3
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		3
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	3 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
*10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
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
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3	N	-0-		-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
*10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3	N	-0-		-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170		
06	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-		-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	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		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-		-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255261		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
11	0 N	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		
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3		N	-0-			-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 3		N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

06	360 N	295	-0-	-65	-0-	99 1	196 3	N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	102 1	184 3	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	102 1	161 3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	98 1	131 3	N	-0-			-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	102 1	116 3	N	-0-			-0-
11	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

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924  
 THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-			76
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			76
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-			76
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2		N	-0-			76
*10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-			76
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			76

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
THOMPSON HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 148159		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567					
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	CODE	BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			124
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			124
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	50 1		74
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			74
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			74
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			74

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SIMMONS A		WELL #: 2		RRCID -> 119300		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42 2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35 2	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	20	1	24 2	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24 2	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MIERS A		WELL #: 1		RRCID -> 019236		COMPL. DATE 07/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			1
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			1
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			1

MIERS A 82		WELL #: 2		RRCID -> 019237		COMPL. DATE 12/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516					
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS A		WELL #: 4		RRCID -> 040779		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A					
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198 2	N	-0-			1
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176 2	N	-0-			1
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208 2	N	-0-			1
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146 2	N	-0-			1
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	6	1	81 2	N	-0-			1
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			1

WARD C		WELL #: 1		RRCID -> 056428		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A					
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	123	1	352 2	Y	-0-			144
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	140	1	404 2	Y	-0-			144
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	136	1	361 2	Y	-0-			144
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	119	1	333 2	Y	-0-			144
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	125	1	348 2	Y	1			145
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	1	9		Y	NO RPT			145



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	N/A
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
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	16	1	49	2	Y	-0-	20
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-	20
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	17	1	41	2	Y	-0-	20
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-	20
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	23	1	57	2	Y	-0-	20
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	20
-----												
WARD C		WELL #:		3	RRCID ->	059233	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	3
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	3
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	3
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	2	Y	-0-	3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
WARD C		WELL #:		4	RRCID ->	059234	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	N/A
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	95	1	309	2	Y	-0-	2
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	105	1	340	2	Y	-0-	2
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	Y	-0-	2
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	2	Y	-0-	2
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	86	1	259	2	Y	-0-	2
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
MIERS A		WELL #:		5	RRCID ->	059495	COMPL. DATE	07/19/1974	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MIERS A		WELL #:		7	RRCID ->	059676	COMPL. DATE	09/27/1974	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	92	2	N	-0-	1
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	N	-0-	1
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-	1
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-	1
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WARD C		WELL #:		7	RRCID ->	101165	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5594 - 6646
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-	2
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	Y	-0-	2
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	-0-	2
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	15	1	69	2	Y	-0-	2
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	112	2	Y	-0-	2
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WARD C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5697 - 6756				
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
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-			1
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	13	1	74	2	Y	-0-			1
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	16	1	89	2	Y	-0-			1
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	Y	-0-			1
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	Y	-0-			1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
WARD C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5832 - 6030				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5951 - 7156				
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3	-0-	3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	49	-0-	49	-0-	52	19	1	31	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			-0-
-----														
WARD C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5876 - 6774				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-			2
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	51	1	88	2	Y	-0-			2
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			2
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	Y	-0-			2
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-			2
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5246 - 5471				
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARD C		WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5560 - 6711				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
08	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	179	-0-	-379	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MIERS A		WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	103 1	300 2	Y	-0-		2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	146 1	343 2	Y	-0-		2
08	434 N	257	-0-	-177	-0-	72 1	185 2	Y	-0-		2
09	390 N	201	-0-	-189	-0-	58 1	143 2	Y	-0-		2
10	465 N	168	-0-	-297	-0-	60 1	108 2	Y	-0-		2
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618			
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	76 1	223 2	Y	-0-		23
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	89 1	208 2	Y	-0-		23
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	104 1	268 2	Y	-0-		23
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	76 1	187 2	Y	-0-		23
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	67 1	122 2	Y	-0-		23
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
MIERS A		WELL #: 1514		RRCID -> 139265		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548			
*06	450 N	442	-0-	-8	-0-	112 1	330 2	Y	-0-		6
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	66 1	156 2	Y	-0-		6
*08	496 N	299	-0-	-197	-0-	83 1	216 2	Y	-0-		6
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	71 1	175 2	Y	-0-		6
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	82 1	148 2	Y	-0-		6
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
MIERS A 82		WELL #: 13		RRCID -> 139279		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385			
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIERS A 82		WELL #: 15		RRCID -> 140328		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446			
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	425	-0-	-226	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
08	620 N	470	-0-	-150	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405			
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	151	-0-	-269	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493			
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	83 1	243 2	Y	-0-		2
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	66 1	156 2	Y	-0-		2
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	86 1	221 2	Y	-0-		2
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	100 1	247 2	Y	-0-		2
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	94 1	170 2	Y	-0-		2
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5593 - 6658		
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
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	2	Y	-0-			12
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	47	1	150	2	Y	-0-			12
08	403 N	123	-0-	-280	-0-	36	1	88	2	Y	-0-			12
09	270 N	119	-0-	-151	-0-	30	1	89	2	Y	-0-			12
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	34	1	84	2	Y	-0-			12
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
WARD C		WELL #:		13	RRCID ->	142331	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5587 - 6637		
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	75	1	224	2	Y	-0-			3
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-			3
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	95	1	232	2	Y	-0-			3
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	98	1	286	2	Y	-0-			3
10	465 N	278	-0-	-187	-0-	80	1	198	2	Y	-0-			3
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
WARD C		WELL #:		14	RRCID ->	142420	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5771 - 6667		
06	330 N	234	-0-	-96	-0-	43	1	192	2	Y	-0-			7
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	2	Y	-0-			7
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	30	1	118	2	Y	-0-			7
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	39	1	171	2	Y	-0-			7
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	172	2	Y	-0-			7
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
WARD C		WELL #:		16	RRCID ->	142470	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5558 - 6564		
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	444	2	Y	-0-			2
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	88	1	297	2	Y	-0-			2
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	113	1	421	2	Y	-0-			2
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	2	Y	-0-			2
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	125	1	526	2	Y	-0-			2
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
WARD C		WELL #:		15	RRCID ->	142525	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5797 - 6685		
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	127	1	574	2	Y	-0-			12
07	837 N	625	-0-	-212	-0-	116	1	509	2	Y	-0-			12
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	133	1	521	2	Y	-0-			12
09	690 N	532	-0-	-158	-0-	99	1	433	2	Y	-0-			12
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	111	1	475	2	Y	1			13
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	1	9			Y	NO RPT			13
-----														
WARD C		WELL #:		17	RRCID ->	142852	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5733 - 6054		
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	91	1	237	2	Y	-0-			7
07	434 N	303	-0-	-131	-0-	95	1	208	2	Y	-0-			7
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	103	1	256	2	Y	-0-			7
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	90	1	229	2	Y	-0-			7
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	84	1	184	2	Y	1			8
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1	9			Y	NO RPT			8

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		18	RRCID ->	142853	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5787 - 6129		
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
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	11 1	28 2	Y	-0-				7
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	7 1	16 2	Y	-0-				7
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	17 1	41 2	Y	-0-				7
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	12 1	31 2	Y	-0-				7
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 1	23 2	Y	-0-				7
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				7
-----														
WARD C		WELL #:		19	RRCID ->	144180	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	5900 - 6680		
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	14 1	46 2	Y	-0-				1
07		155 N	60	-0-	-95	-0-	14 1	46 2	Y	-0-				1
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	13 1	38 2	Y	-0-				1
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	10 1	33 2	Y	-0-				1
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	11 1	32 2	Y	-0-				1
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
WARD C		WELL #:		20	RRCID ->	144181	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5900 - 6899		
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	80 1	262 2	Y	-0-				1
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	87 1	283 2	Y	-0-				1
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	80 1	238 2	Y	-0-				1
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	80 1	259 2	Y	-0-				1
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	86 1	259 2	Y	-0-				1
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
WARD C		WELL #:		23	RRCID ->	146973	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	5607 - 6686		
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	25 1	107 2	Y	-0-				1
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	17 1	57 2	Y	-0-				1
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	20 1	74 2	Y	-0-				1
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	30 1	135 2	Y	-0-				1
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	30 1	128 2	Y	-0-				1
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
WARD C		WELL #:		24	RRCID ->	147213	COMPL. DATE	10/23/1993	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5761 - 6687		
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	132 1	594 2	Y	-0-				11
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	167 1	730 2	Y	-0-				11
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	125 1	490 2	Y	-0-				11
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	140 1	613 2	Y	-0-				11
10		899 N	672	-0-	-227	-0-	128 1	543 2	Y	1				12
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	1 9		Y	NO RPT				12
-----														
WARD C		WELL #:		21	RRCID ->	147216	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6111 - 6630		
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	146 1	348 2	Y	-0-				1
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	169 1	446 2	Y	-0-				1
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	167 1	408 2	Y	-0-				1
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	148 1	364 2	Y	-0-				1
*10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	155 1	376 2	Y	-0-				1
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243				
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	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	110	1	408	2	Y	-0-	11
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	149	1	566	2	Y	-0-	11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	Y	-0-	11
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	111	1	404	2	Y	-0-	11
10	620 N	396	-0-	-224	-0-	88	1	308	2	Y	-0-	11
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	Y	-0-	11
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	70	1	236	2	Y	-0-	11
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	107	1	401	2	Y	-0-	11
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	117	1	524	2	Y	-0-	11
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	2	Y	-0-	11
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-	2
07	T. A.	40	-0-	40	-0-	6	1	34	2	Y	-0-	2
08	T. A.	84	-0-	84	-0-	13	1	72	2	Y	-0-	2
09	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-	2
10	T. A.	84	-0-	84	-0-	210	1	72	2	Y	-0-	2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				Y	NO RPT	2
-----												
WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-	15
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	42	1	72	2	Y	-0-	15
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	-0-	15
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	43	1	97	2	Y	-0-	15
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	43	1	90	2	Y	-0-	15
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431				
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-	2
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	Y	-0-	2
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	42	1	111	2	Y	-0-	2
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-	2
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	Y	-0-	2
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693				
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	21	1	93	2	Y	-0-	17
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	Y	-0-	17
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-	17
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	Y	-0-	17
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	84	2	Y	-0-	17
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072				
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	130	1	250	2	Y	-0-	2
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	135	1	254	2	Y	-0-	2
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	114	1	188	2	Y	-0-	2
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	126	1	225	2	Y	-0-	2
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	129	1	221	2	Y	-0-	2
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		32	RRCID ->	147931	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6051 - 6696		
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
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	2	Y	-0-		2
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-		2
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-		2
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-		2
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-		2
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
WARD C		WELL #:		33	RRCID ->	148271	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5558 - 6400		
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-		2
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	39	2	Y	-0-		2
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-		2
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	-0-		2
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	10	1	26	2	Y	-0-		2
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
WARD C		WELL #:		34	RRCID ->	148272	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5890 - 6834		
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	Y	-0-		15
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	38	1	65	2	Y	-0-		15
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	75	1	158	2	Y	-0-		15
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	51	1	116	2	Y	-0-		15
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	Y	1		16
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			Y	NO RPT		16
-----														
WARD C		WELL #:		31	RRCID ->	148663	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5729 - 6684		
06		630 N	527	-0-	-103	-0-	112	1	414	2	Y	-0-		14
07		651 N	537	-0-	-114	-0-	112	1	425	2	Y	-0-		14
08		589 N	512	-0-	-77	-0-	112	1	399	2	Y	-0-		14
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	105	1	381	2	Y	-0-		14
*10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	133	1	469	2	Y	1		15
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	1	9			Y	NO RPT		15
-----														
MIERS A		WELL #:		1515	RRCID ->	175899	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5235 - 5496		
06		360 N	297	-0-	-63	-0-	76	1	221	2	N	-0-		21
07		372 N	244	-0-	-128	-0-	73	1	171	2	N	-0-		21
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	95	1	244	2	N	-0-		21
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	250	2	N	-0-		21
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	87	1	157	2	N	-0-		21
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		21
-----														
MIERS A		WELL #:		1516	RRCID ->	177014	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5202 - 5400		
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-		1
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-		1
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-		1
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-		1
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	113	2	N	-0-		1
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MIERS A		WELL #:		1517	RRCID ->	179132	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5232 -	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	BALANCE
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-				1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				1
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT				1
-----															
MIERS A		WELL #:		1518	RRCID ->	179135	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 5306 -	5469			
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			22
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-			22
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-			22
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	2	N	-0-			22
10	341	N	15	-0-	-326	-0-	2	1	14	2	N	-0-			22
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			22
-----															
MIERS A		WELL #:		1519	RRCID ->	180546	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 5290 -	5628			
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-			23
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	86	1	1266	2	N	-0-			23
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	N	-0-			23
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	93	1	865	2	N	-0-			23
10	1364	N	948	-0-	-416	-0-	103	1	845	2	N	-0-			23
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			23
-----															
MIERS A		WELL #:		1520	RRCID ->	181346	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 5232 -	5559			
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	N	-0-			6
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	2	N	-0-			6
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	2	N	-0-			6
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	11	1	102	2	N	-0-			6
10	248	N	117	-0-	-131	-0-	13	1	104	2	N	-0-			6
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			6
-----															
MIERS A		WELL #:		1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5411 -	5642			
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	149	1	437	2	N	-0-			2
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	180	1	424	2	N	-0-			2
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	180	1	466	2	N	-0-			2
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	476	2	N	-0-			2
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	231	1	420	2	N	-0-			2
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			2
-----															
MIERS A		WELL #:		1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF. 5197 -	5483			
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	38	1	672	2	N	-0-			21
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-			21
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	41	1	786	2	N	-0-			21
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-			21
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	44	1	641	2	N	-0-			21
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			21
-----															
MIERS A 82		WELL #:		18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5354 -	5572			
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A 82		WELL #:		19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5399 - 5653	
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
06		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
09		540 N	409	-0-	-131	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WARD C		WELL #:		37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5576 - 6612	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	28 1	120 2	N	16			28
							18 9						
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	21 1	70 2	N	7			35
							8 9						
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	26 1	95 2	N	-0-			35
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	23 1	105 2	N	-0-			35
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	32 1	135 2	N	-0-			35
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			35
-----													
WARD C		WELL #:		41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5754 - 6934	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	55 1	143 2	N	-0-			1
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	45 1	98 2	N	-0-			1
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	48 1	120 2	N	-0-			1
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	50 1	127 2	N	-0-			1
*10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	50 1	110 2	N	-0-			1
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			1
-----													
RELIANCE ENERGY, INC.		700995											
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1	RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A	
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
07		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-			-0-
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
*11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
-----													
MIERS -14-		WELL #:		1	RRCID ->	058419	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
08		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*10		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-			-0-
-----													
SILVER OIL & GAS INC.		781880											
HULL		WELL #:		9602	RRCID ->	207741	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5584 - 5677	
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		121
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		121
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		121
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		121
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		121
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		121
-----											
HULL		WELL #: 9601		RRCID -> 207745		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
-----											
HULL		WELL #: 9604		RRCID -> 207746		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774			
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
-----											
HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
-----											
HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
-----											
HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022			
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3	N	-0-		-0-
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3	N	-0-		-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
-----											
HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804			
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	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	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
06		194 N	194	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
07		4 N	3	-0-	-1	3 3		N	-0-		-0-
08		4 N	3	-0-	-1	3 3		N	-0-		-0-
09		150 N	5	-0-	-145	5 3		N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
-----											
HULL 121		WELL #:		5	RRCID ->	214940	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 5880 - 5920
06		16 N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	12 3		N	-0-		-0-
10		217 N	22	-0-	-195	22 3		N	-0-		-0-
11		150 N	13	-0-	-137	13 3		N	-0-		-0-
-----											
SONORA (ELLENBURGER)				84646 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
JONES RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	174054	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7995 - 8000
06		840 N	811	-0-	-29	811 3		Y	-0-		8
07		893 N	893	-0-	-0-	893 3		Y	-0-		8
08		888 N	888	-0-	-0-	888 3		Y	-0-		8
09		851 N	851	-0-	-0-	851 3		Y	-0-		8
10		899 N	875	-0-	-24	875 3		Y	-0-	7 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6430 - 6470
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SONORA, SE. (CANYON REEF)				84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC				000129							
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	07/00/1977	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 5450 - 6124
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
C&J ENERGY SERVICES				120531							
ALLISON		WELL #:		601	RRCID ->	135135	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	5363	PERF. 5213 - 5320
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16											

SONORA, SE. (CANYON REEF) C&J ENERGY SERVICES ALLISON		//CONT.// 84651 333 //CONT.// 120531		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON					
WELL #:		1A		RRCID -> 141328		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 5311 - 5350			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RLO PARTNERSHIP ESPY		714282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON					
WELL #:		1		RRCID -> 213213		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 5930 - 6040			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC CLARKSON		831165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON					
WELL #:		2		RRCID -> 213222		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5250 - 5930			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH END (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		84722 375 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		14		RRCID -> 193423		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9476 - 9632			
06	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3081	-0-	-701	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15		RRCID -> 195380		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9410 - 9594	
06	4530 X	4459	-0-	-71	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4255	-0-	-426	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4354	-0-	-116	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4186	-0-	-433	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-				N	NO RPT			-0-
CARSON, IRA "10"		WELL #:		17		RRCID -> 205268		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 10046	
06	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06		1980 N	1696	-0-	-284	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

06		3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

06		1230 N	129	-0-	-1101	-0-	6 1	123 3	N	-0-	182 1		66
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			66
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71 1	1434 3	N	-0-			66
*09		3000 N	4875	-0-	1875	1875	233 1	4642 3	N	-0-			66
10		3100 N	5502	-0-	2402	4277	280 1	5222 3	N	-0-			66
*11		3000 N	5193	-0-	2193	6470	267 1	4926 3	N	-0-			66

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	169 1	3249 3	Y	-0-			215
07		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	233 1	4695 3	Y	41	189 1		67
							45 9						
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	221 1	4453 3	Y	14			81
							15 9						
09		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	143 1	2846 3	Y	31			112
							34 9						
10		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	142 1	2644 3	Y	5			117
							6 9						
*11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	140 1	2573 3	Y	-0-			117

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON 16		//CONT.// 84737 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
CULBERTSON 16		WELL #: 3H		RRCID ->	180066	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	11181 - 12401		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	42	1	848	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	899 N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	44	1	805	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID ->	206962	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	10380 - 10474		
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	240	1	4603	3	N	-0-	-0-	118
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	221	1	4444	3	N	-0-	-0-	118
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	203	1	4094	3	N	33	-0-	151
						36	9						
*09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	193	1	3835	3	N	56	-0-	207
						62	9						
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	201	1	3749	3	N	8	-0-	215
						9	9						
*11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	186	1	3434	3	N	-0-	-0-	215
-----													
CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID ->	208893	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11294 - 11450		
06	3930 X	3601	-0-	-329	-0-	178	1	3423	3	N	-0-	-0-	201
07	4061 X	3531	-0-	-530	-0-	167	1	3364	3	N	-0-	-0-	201
08	4340 X	3553	-0-	-787	-0-	168	1	3385	3	N	-0-	-0-	201
*09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	210	1	4169	3	N	28	-0-	229
						31	9						
*10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	222	1	4148	3	N	-0-	-0-	229
*11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	199	1	3675	3	N	-0-	-0-	229
-----													
CULBERTSON 16		WELL #: 5		RRCID ->	231969	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	10242 - 10673		
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	17	1	331	3	N	-0-	-0-	220
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-	-0-	220
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-	-0-	220
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-	-0-	220
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-	-0-	220
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-	-0-	220
-----													
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	11092 - 11187		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP CULBERTSON "17"		495445		WELL #: 2		RRCID ->	170344	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10736 - 11010
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-	-0-	30
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-	30
08	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-	-0-	30
09	1020 X	957	-0-	-63	-0-	957	3			N	-0-	-0-	30
10	1054 X	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-	-0-	30
*11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-	-0-	30

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
CULBERTSON "17"		WELL #:		3H	RRCID ->	178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.	11046	-	13613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2580 X	2203	-0-	-377	-0-	2193	3	10	9	N	9		169
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	8		177
08		2914 X	2304	-0-	-610	-0-	2300	3	4	9	N	4		181
09		2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2110	3	9	9	N	8		189
10		2914 X	1479	-0-	-1435	-0-	1477	3	2	9	N	2		191
11		2220 X	1835	-0-	-385	-0-	1826	3	9	9	N	8		199
-----														
CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID ->	181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11134	-	12968
06		330 X	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-		19
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		19
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-		19
09		330 X	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-		19
10		341 X	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-		19
11		330 X	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-		19
-----														
CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID ->	190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11892	-	15884
06		2460 X	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-		69
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	11		80
08		2542 X	447	-0-	-2095	-0-	433	3	14	9	N	13	65 1	28
09		2460 X	371	-0-	-2089	-0-	371	3			N	-0-		28
10		2356 X	387	-0-	-1969	-0-	387	3			N	-0-		28
*11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3304	3	8	9	N	7		35
-----														
CULBERTSON "17"		WELL #:		9	RRCID ->	221036	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10939	-	10997
06		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6218	3	15	9	N	14		163
07		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-		163
08		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6266	3	10	9	N	9		172
09		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6036	3	12	9	N	11		183
10		5859 X	4370	-0-	-1489	-0-	4351	3	19	9	N	17	173 1	27
*11		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	3	2	9	N	2		29
-----														
CULBERTSON 17		WELL #:		4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10716	-	11081
06		4050 X	3081	-0-	-969	-0-	3081	3			N	-0-		69
07		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		69
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-		69
09		3630 X	2201	-0-	-1429	-0-	2201	3			N	-0-		69
10		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-		69
11		3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3442	3			N	-0-		69
-----														
SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)		84819 850		ASSOCIATED	49B				CNTY: CROCKETT					
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.		195651												
SANDERS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6224	-	6244
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) //CONT.// 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT													
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. //CONT.// 195651													
MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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													
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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													
06		240 #	225	-0-	-15	-0-		225	3		N	-0-	-0-
07		248 #	232	-0-	-16	-0-		232	3		N	-0-	-0-
08		248 #	234	-0-	-14	-0-		234	3		N	-0-	-0-
09		240 #	234	-0-	-6	-0-		234	3		N	-0-	-0-
10		248 #	234	-0-	-14	-0-		234	3		N	-0-	-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO													
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585													
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A													
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2		N	-0-	-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-	-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-		520	2		N	-0-	-0-
09		510 N	500	-0-	-10	-0-		500	2		N	-0-	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2		N	-0-	-0-
11		510 N	506	-0-	-4	-0-		506	2		N	-0-	-0-
-----													
ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A													
06		330 N	327	-0-	-3	-0-		327	2		N	-0-	-0-
07		372 N	344	-0-	-28	-0-		344	2		N	-0-	-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-		352	2		N	-0-	-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2		N	-0-	-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		N	-0-	-0-
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
11		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - P/A 06/08/16

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 8054

06	0 W	225	-0-	225	4298	225	2			N	-0-					-0-
07	0 W	122	-0-	122	4420	122	2			N	-0-					-0-
08	4532 R	112	-0-	-4420	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	240 #	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					77

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867  
 KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	177	2	12	9	N	11					199
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	167	2	12	9	N	11	176	0			34
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	12					46
09	180 #	19	-0-	-161	-0-	12	2	7	9	N	6					52
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	131	2	13	9	N	12					64
11	180 #	110	-0-	-70	-0-	98	2	12	9	N	11					75

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

06	DLQ G-10	413	-0-	413	2184	391	2	22	9	Y	20					61
07	2648 R	464	-0-	-2184	-0-	418	2	46	9	Y	42					103
08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	490	2	39	9	Y	35					138
09	441 R	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	44	0			95
10	434 #	276	-0-	-158	-0-	258	2	18	9	Y	16					111
11	420 #	196	-0-	-224	-0-	190	2	6	9	Y	5					116

BEACH EXPLORATION, INC. 058915  
 KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

06	450 #	260	-0-	-190	-0-	246	3	14	9	N	13					70
07	465 #	62	-0-	-403	-0-	62	3			N	-0-					70
08	465 #	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					70
09	420 #	125	-0-	-295	-0-	125	3			N	-0-					70
10	403 #	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					70
11	270 #	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					70

-----																	
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691																	
VINEY 131 NW WELL #: 1 RRCID -> 280104 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 7892 - 10350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09		600 R	600	-0-	-0-	-0-		79 1	385 3		N	124	68 1				56
		10	502 R	502	-0-	-0-		136 9									
								78 1	340 3		N	76					132
								84 9									
*11		591 R	591	-0-	-0-	-0-		83 1	365 3		N	130	205 1				57
								143 9									
-----																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16																	
-----																	
RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
-----												
STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297												
06		197 R	197	-0-	-0-	-0-	166	3	31	9	Y	81
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	171	3	80	9	Y	154
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	168	3	40	9	Y	64
09		180 #	178	-0-	-2	-0-	115	3	63	9	Y	121
10		186 #	60	-0-	-126	-0-	35	3	25	9	Y	144
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
-----												
ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113												
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16												
-----												
JM COX RESOURCES, L.P. 433075												
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493												
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060												
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-
07		13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-
08		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-
09		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
*11		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-
-----												

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610  
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16

HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

06	1290 #	1166	-0-	-124	-0-	1166	3			N	-0-					33
07	1333 #	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-	33	7			-0-
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098  
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
JATAM INC. 430270  
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
-----												
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
-----												
STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416												
06	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661	2			Y	-0-	29
07	T. A.	642	-0-	642 B	-0-	642	2			Y	-0-	29
08	T. A.	662	-0-	662 B	-0-	1304	662	2		Y	-0-	29
09	T. A.	662	-0-	662 B	-0-	1966	662	2		Y	-0-	29
10	T. A.	662	-0-	662 B	-0-	2628	662	2		Y	-0-	29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	2628				Y	NO RPT	29
-----												
DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789												
06	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			Y	-0-	7
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-	7
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			Y	-0-	7
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			Y	-0-	7
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			Y	-0-	7
*11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-	6
-----												
SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958												
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465												
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	7	1	202	2	N	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-	-0-
*11	300 N	258	-0-	-42	-0-	9	1	249	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												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGG RANCH (CANYON)				87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751										
SUGG "3"				WELL #:	1	RRCID ->	209296	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7034 - 7051	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUGG "68"				WELL #:	1	RRCID ->	210760	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7162 - 7371	
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	Y	2			34
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7			41
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9			50
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	823	2	8	9	Y	7			57
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	850	2	1	9	Y	1			58
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	796	2	7	9	Y	6			64
-----														
MCGILL "12"				WELL #:	1	RRCID ->	211216	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7279 - 7338	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4			49
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	601	2	4	9	Y	4			53
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	614	2	4	9	Y	4			57
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	577	2	4	9	Y	4			61
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	Y	5			66
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	533	2	3	9	Y	3			69
-----														
SUGG FARMAR "40"				WELL #:	2	RRCID ->	212248	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6894 - 6954	
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	308	2	2	9	Y	2	4	1	2
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2			4
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	3	1	2
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2			4
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	4	1	3
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2	4	1	1
-----														
SUGG "2"				WELL #:	1	RRCID ->	213285	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6998 - 7058	
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	596	2	24	9	Y	22	37	1	23
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	704	2	20	9	Y	18	26	1	15
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	624	2	20	9	Y	18			33
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	671	2	30	9	Y	27	24	1	36
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	675	2	14	9	Y	13	24	1	25
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	528	2	21	9	Y	19	24	1	20
-----														
SUGG FARMAR "39"				WELL #:	1	RRCID ->	215519	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6894 - 6926	
06	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	1849	2	53	9	N	48			217
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2050	2	59	9	N	54	174	1	97
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2011	2	67	9	N	61			158
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1890	2	65	9	N	59			217
10	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1929	2	66	9	N	60	170	1	106
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1823	2	74	9	N	67	1	8	172
-----														
SUGG FARMAR "39A"				WELL #:	2	RRCID ->	215537	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6832 - 6872	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3			72
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3			75
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6			81
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	668	2	2	9	N	2			83
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-			83
11	750 N	476	-0-	-274	-0-	470	2	6	9	N	5			88

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG FARMAR "40"		WELL #: 1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3 9	Y	3	11 1	6
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8 9	Y	7		13
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8 9	Y	7	12 1	8
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	548	2	12 9	Y	11		19
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	507	2	13 9	Y	12	17 1	14
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	422	2	12 9	Y	11	19 1	6
-----												
MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280			
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	702	2	1 9	Y	1		75
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1 9	Y	1		76
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1 9	Y	1		77
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	681	2	1 9	Y	1		78
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	694	2	1 9	Y	1		79
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	671	2	1 9	Y	1		80
-----												
SUGG "3"		WELL #: 2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994			
06	300 N	71	-0-	-229	-0-	71	2		Y	-0-		45
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-		45
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	Y	1	35 1	11
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		11
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		11
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		11
-----												
SUGG "6"		WELL #: 1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210			
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29 9	Y	26	26 1	26
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	808	2	29 9	Y	26	28 1	24
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24 9	Y	22	26 1	20
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	922	2	29 9	Y	26	28 1	18
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30 9	Y	27	28 1	17
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	921	2	34 9	Y	31	30 1	18
-----												
SUGG "3"		WELL #: 4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039			
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		1
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		1
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	1 1	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
-----												
SUGG "2"		WELL #: 5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044			
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	291	2	3 9	Y	3	8 1	6
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	291	2	6 9	Y	5	5 1	6
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7 9	Y	6	5 1	7
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	227	2	10 9	Y	9	12 1	4
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	255	2	20 9	Y	18	12 1	10
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	255	2	46 9	Y	42	19 1	33
-----												
SUGG "3"		WELL #: 5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018			
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8 9	Y	7		54
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9 9	Y	8		62
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	229	2	21 9	Y	19	50 1	31
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	219	2	26 9	Y	24		55
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	253	2	28 9	Y	25		80
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	254	2	29 9	Y	26		106

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751									
SUGG "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220663		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7012 - 7129	
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
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	366 2	100 9	Y	91	59 1	77
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	274 2	36 9	Y	33	67 1	43
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	243 2	23 9	Y	21	35 1	29
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	335 2	12 9	Y	11	34 1	6
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	286 2	12 9	Y	11	11 1	6
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	145 2	6 9	Y	5	6 1	5
-----											
SUGG "2"		WELL #: 6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6904 - 7120	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	720 2	110 9	Y	100	137 1	41
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	722 2	117 9	Y	106	76 1	71
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	747 2	114 9	Y	104	82 1	93
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	740 2	96 9	Y	87	78 1	102
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	699 2	83 9	Y	75	139 1	38
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	678 2	100 9	Y	91	63 1	66
-----											
SUGG "7"		WELL #: 5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6999 - 7237	
06	720 N	587	-0-	-133	-0-	565 2	22 9	Y	20	22 1	17
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	723 2	22 9	Y	20	23 1	14
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	741 2	23 9	Y	21		35
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	716 2	35 9	Y	32	26 1	41
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	736 2	18 9	Y	16	28 1	29
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705 2	32 9	Y	29	33 1	25
-----											
SUGG FARMAR "38"		WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6816 - 6858	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
-----											
SUGG "3"		WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 6925 - 6996	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146 2	3 9	Y	3		8
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 2	3 9	Y	3		11
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	8 1	3
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		3
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		3
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		3
-----											
SUGG "7"		WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7424		PERF. 7040 - 7184	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	2 1	1
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SUGG "3"		WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6893 - 6988	
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	422 2	15 9	Y	14		42
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	526 2	15 9	Y	14	33 1	23
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 2	8 9	Y	7		30
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	416 2	13 9	Y	12	26 1	16
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	462 2	17 9	Y	15		31
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	513 2	13 9	Y	12		43



SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG "2"		WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	255 2	15 9	Y	14	17 1		17
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	253 2	18 9	Y	16	18 1		15
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	223 2	20 9	Y	18	20 1		13
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	258 2	15 9	Y	14			27
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	275 2	15 9	Y	14	19 1		22
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	268 2	13 9	Y	12	17 1		17
-----												
SUGG "3"		WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096			
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	683 2	10 9	Y	9			27
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	9	21 1		15
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	686 2	15 9	Y	14			29
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	584 2	13 9	Y	12	26 1		15
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	616 2	12 9	Y	11			26
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	598 2	17 9	Y	15			41
-----												
SUGG FARMAR "38"		WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886			
06	660 N	437	-0-	-223	-0-	435 2	2 9	Y	2			29
07	651 N	453	-0-	-198	-0-	452 2	1 9	Y	1			30
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	410 2	1 9	Y	1			31
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	436 2	1 9	Y	1			32
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	418 2	1 9	Y	1			33
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		Y	-0-			33
-----												
SUGG "2"		WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931			
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	850 2	32 9	Y	29	45 1		12
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	829 2	30 9	Y	27	21 1		18
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	828 2	29 9	Y	26	21 1		23
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	800 2	28 9	Y	25	19 1		29
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	745 2	48 9	Y	44	53 1		20
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	720 2	50 9	Y	45	32 1		33
-----												
SUGG "2"		WELL #: 13		RRCID -> 224895		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174			
06	840 N	695	-0-	-145	-0-	676 2	19 9	Y	17	24 1		7
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	669 2	19 9	Y	17	12 1		12
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	702 2	28 9	Y	25	15 1		22
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	735 2	23 9	Y	21	19 1		24
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	711 2	24 9	Y	22	35 1		11
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	650 2	20 9	Y	18	16 1		13
-----												
SUGG "2"		WELL #: 11		RRCID -> 224918		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062			
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	280 2	19 9	Y	17	23 1		7
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	255 2	15 9	Y	14	12 1		9
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2		Y	-0-	7 1		2
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	145 2	1 9	Y	1	2 1		1
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
-----												
SUGG "1"		WELL #: 8		RRCID -> 227356		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG "3"		WELL #: 10		RRCID -> 229306		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141			
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	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	127	2	8	9	Y	7	20
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	183	2	10	9	Y	9	13
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	18
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	130	2	2	9	Y	2	6
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	151	2	2	9	Y	2	8
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	140	2	2	9	Y	2	10
-----												
SUGG "2"		WELL #: 2		RRCID -> 229343		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976			
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1332	2	51	9	Y	46	55
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1350	2	62	9	Y	56	54
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1243	2	81	9	Y	74	52
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1137	2	58	9	Y	53	105
10	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	1115	2	48	9	Y	44	77
11	1290 N	1124	-0-	-166	-0-	1077	2	47	9	Y	43	62
-----												
SUGG FARMAR "38"		WELL #: 3		RRCID -> 232135		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896			
06	630 N	433	-0-	-197	-0-	432	2	1	9	Y	1	26
07	620 N	435	-0-	-185	-0-	434	2	1	9	Y	1	27
08	558 N	436	-0-	-122	-0-	435	2	1	9	Y	1	28
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	29
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	31
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-	31
-----												
SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993			
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	19
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	10
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	924	2	8	9	Y	7	17
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	755	2	6	9	Y	5	7
10	1085 N	820	-0-	-265	-0-	816	2	4	9	Y	4	11
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	823	2	6	9	Y	5	16
-----												
SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821			
06	750 N	506	-0-	-244	-0-	504	2	2	9	Y	2	29
07	713 N	507	-0-	-206	-0-	506	2	1	9	Y	1	30
08	682 N	509	-0-	-173	-0-	508	2	1	9	Y	1	31
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1	32
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3	35
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	Y	7	42
-----												
M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532			
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	845	2	18	9	Y	16	46
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	Y	14	28
08	868 N	598	-0-	-270	-0-	588	2	10	9	Y	9	37
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	21
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	Y	16	37
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	954	2	22	9	Y	20	20
-----												
SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413			
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			Y	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					47
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					55
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					58
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					61
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					62
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					68

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	30	1			13
07	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	-0-	1061	2	10	9	Y	9					22
08	1240 N	778	-0-	-462	-0-	-0-	768	2	10	9	Y	9					31
09	1020 N	685	-0-	-335	-0-	-0-	678	2	7	9	Y	6					37
10	1085 N	639	-0-	-446	-0-	-0-	622	2	17	9	Y	15	33	1			19
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5					24

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

06	180 N	56	-0-	-124	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

06	720 N	652	-0-	-68	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					43
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					44
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					45
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					45
10	744 N	670	-0-	-74	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					46
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					47

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

06	510 N	398	-0-	-112	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					7
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3	6	1			4
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					9
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	13	9	Y	12	10	1			11
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	13	9	Y	12	17	1			6

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	264593	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7242 - 7359		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1	4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4	5	1	3
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	900	2	4	9	Y	4			7
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	7	1	3
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	Y	3			6
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	Y	3	5	1	4
-----														
SUGG "1"		WELL #:		6	RRCID ->	264966	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	6898 - 7078		
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20	30	1	38
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	712	2	33	9	Y	30	32	1	36
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	Y	16	33	1	19
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	633	2	20	9	Y	18			37
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	646	2	21	9	Y	19	28	1	28
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	606	2	25	9	Y	23	29	1	22
-----														
SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7	RRCID ->	264971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6800 - 6846		
06	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	2			Y	-0-			6
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-			6
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-			6
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			6
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			6
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			6
-----														
SUGG FARMAR '19'		WELL #:		2	RRCID ->	269764	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6505 - 6630		
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3672	2	37	9	Y	34	58	1	3
07	3348 X	2671	-0-	-677	-0-	2642	2	29	9	Y	26	26	1	3
08	3348 X	2828	-0-	-520	-0-	2795	2	33	9	Y	30	30	1	3
09	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	2566	2	31	9	Y	28	26	1	5
10	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	2390	2	30	9	Y	27	27	1	5
11	3240 X	2407	-0-	-833	-0-	2377	2	30	9	Y	27	21	1	11
-----														
SUGG FARMAR '13'		WELL #:		2	RRCID ->	270156	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6627 - 6664		
06	5910 X	4091	-0-	-1819	-0-	4084	2	7	9	Y	6			27
07	5580 X	3841	-0-	-1739	-0-	3837	2	4	9	Y	4			31
08	5394 X	3289	-0-	-2105	-0-	3285	2	4	9	Y	4			35
09	4800 X	3142	-0-	-1658	-0-	3140	2	2	9	Y	2	27	1	10
10	4278 X	3301	-0-	-977	-0-	3295	2	6	9	Y	5			15
11	4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3655	2	14	9	Y	13			28
-----														
SUGG FARMAR '19'		WELL #:		1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6475 - 6598		
06	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5133	2	43	9	Y	39	64	1	3
07	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	4257	2	37	9	Y	34	33	1	4
08	4464 X	3812	-0-	-652	-0-	3776	2	36	9	Y	33	33	1	4
09	4350 X	3501	-0-	-849	-0-	3468	2	33	9	Y	30	28	1	6
10	4495 X	3486	-0-	-1009	-0-	3452	2	34	9	Y	31	30	1	7
11	4350 X	3357	-0-	-993	-0-	3323	2	34	9	Y	31	26	1	12
-----														
SUGG FARMAR '19'		WELL #:		4	RRCID ->	272070	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6493 - 6556		
06	1024 X	-0-	-0-	-1024	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG FARMAR '20' WELL #: 3 RRCID -> 273054 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6528 - 6594

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			
06	3870 X	1721	-0-	-2149	-0-	1712	2	9	9	Y	8	7	1	1
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	9	1	1
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2016

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

06	4050 X	2975	-0-	-1075	-0-	2971	2	4	9	Y	4			18
07	3875 X	3079	-0-	-796	-0-	3076	2	3	9	Y	3			21
08	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3181	2	4	9	Y	4			25
09	3390 X	3042	-0-	-348	-0-	3040	2	2	9	Y	2	20	1	7
10	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2921	2	2	9	Y	2			9
11	3090 X	2575	-0-	-515	-0-	2575	2			Y	-0-			9

OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563  
 SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	45	2	6	9	Y	5	1	1	4
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	Y	2			6
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2	3	1	5
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	2			7
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	Y	1	3	1	5
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2			7

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1			2
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4			6
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	7	1	2
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5	7	1	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4			4
11	206 N	154	-0-	-52	-0-	151	2	3	9	Y	3	7	1	-0-

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1			2
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4			6
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3	7	1	2
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	92	2	6	9	Y	5	7	1	-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	91	2	4	9	Y	4			4
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	75	2	3	9	Y	3	7	1	-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563									
SUGG "F"		WELL #: 3505		RRCID -> 142366		COMPL. DATE 06/29/1991			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448		
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	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9 Y	1			2
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9 Y	1			3
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	111 2	4 9 Y	4	7 1		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102 2	8 9 Y	7	7 1		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101 2	4 9 Y	4			4
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	84 2	3 9 Y	3	7 1		-0-
-----											
SUGG "F"		WELL #: 3506		RRCID -> 142367		COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9 Y	1			2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9 Y	1			3
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	82 2	4 9 Y	4	7 1		-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	76 2	8 9 Y	7	7 1		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75 2	4 9 Y	4			4
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62 2	3 9 Y	3	7 1		-0-
-----											
SUGG "F"		WELL #: 4601		RRCID -> 142368		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388		
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88 2	3 9 Y	3			3
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95 2	9 9 Y	8			11
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9 Y	1			12
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	79 2	9 9 Y	8	15 1		5
-----											
SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	43 2	2 9 Y	2			42
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9 Y	1			43
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9 Y	2			45
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71 2	3 9 Y	3	15 1		33
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9 Y	2			35
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9 Y	2			37
-----											
SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95 2	6 9 Y	5	2 1		5
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		5
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9 Y	2	4 1		3
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101 2	3 9 Y	3			6
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	80 2	3 9 Y	3	5 1		4
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	75 2	1 9 Y	1			5
-----											
SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	81 2	1 9 Y	1			3
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9 Y	2			5
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9 Y	3	7 1		1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	85 2	7 9 Y	6	7 1		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	85 2	4 9 Y	4			4
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	70 2	3 9 Y	3	7 1		-0-
-----											
SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 2	4 9 Y	4	12 1		9
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9 Y	1			10
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9 Y	2	4 1		8
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	89 2	3 9 Y	3			11
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71 2	3 9 Y	3	5 1		9
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9 Y	1			10

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563									
SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449		
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	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	78 2	4 9	Y	4	1 1	5
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		5
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2	4 1	3
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 2	3 9	Y	3		6
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 9	Y	3	5 1	4
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1		5
-----											
SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
-----											
SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	2
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		2
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-		2
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		2
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		2
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		2
-----											
SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256 2	4 9	Y	4	13 1	9
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	85 2	1 9	Y	1		10
08	310 N	101	-0-	-209	-0-	99 2	2 9	Y	2	4 1	8
09	270 N	98	-0-	-172	-0-	95 2	3 9	Y	3		11
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	75 2	3 9	Y	3	5 1	9
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1		10
-----											
SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406		
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	282 2	2 9	Y	2		3
07	434 N	249	-0-	-185	-0-	242 2	7 9	Y	6		9
08	341 N	189	-0-	-152	-0-	186 2	3 9	Y	3	7 1	5
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	171 2	4 9	Y	4	7 1	2
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	170 2	4 9	Y	4		6
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	140 2	3 9	Y	3	7 1	2
-----											
SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456		
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154 2	3 9	Y	3		3
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	166 2	9 9	Y	8		11
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1		12
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	139 2	9 9	Y	8	15 1	5
-----											
SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458		
06	540 N	327	-0-	-213	-0-	327 2		Y	-0-		52
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		Y	-0-		52
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9	Y	3		55
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567 2	9 9	Y	8		63
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 2	1 9	Y	1		64
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	475 2	9 9	Y	8	15 1	57

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563										
SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502			
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		
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2	Y	-0-			5	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-			5	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	3	9	3	8	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	9	9	8	16	
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 2	Y	1	9	1	17	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	9	9	8	15	1
-----												
SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397			
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	Y	-0-			4	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	Y	-0-			4	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	3	9	3	7	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	9	9	8	15	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	Y	1	9	1	16	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	73 2	Y	9	9	8	15	1
-----												
SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	2	9	2	5	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	9	9	8	13	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	6	9	5	5	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	10	9	9	13	1
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	8	9	7	8	
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	181 2	Y	7	9	6	13	1
-----												
SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458			
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	Y	-0-			-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	3	9	3	3	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	9	9	8	11	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	1	9	1	12	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	9	9	8	15	1
-----												
PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571			
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	106 2	Y	11	9	10	2	1
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	106 2	Y	10	9	9		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	12	9	11	31	
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	98 2	Y	9	9	8	23	1
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	103 2	Y	10	9	9	16	
11	118 N	103	-0-	-15	-0-	95 2	Y	8	9	7	25	
-----												
SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-			1	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-			1	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	2	9	2	3	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	13	9	12	15	1
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	2	9	2	2	
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	2	9	2	4	
-----												
PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855			
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	Y	3	9	3	2	1
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	1	9	1	2	1
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	Y	-0-			1	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	Y	-0-			1	
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y	-0-			1	
11	177 N	152	-0-	-25	-0-	152 2	Y	-0-			1	



SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

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
06		150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2		Y	-0-		32
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		Y	-0-		32
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		32
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		32
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		Y	-0-		32
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		32

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-		-0-
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-		-0-
*11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

06		390 N	267	-0-	-123	-0-	264 2	3 9	Y	3	2 1	4
07		434 N	249	-0-	-185	-0-	238 2	11 9	Y	10	3 1	11
08		341 N	189	-0-	-152	-0-	185 2	4 9	Y	4	5 1	10
09		270 N	184	-0-	-86	-0-	177 2	7 9	Y	6	5 1	11
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	309 2	8 9	Y	7	10 1	8
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	291 2	7 9	Y	6	5 1	9

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		-0-

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	200 2	12 9	Y	11	9 1	17
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	166 2	36 9	Y	33	13 1	37
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	122 2	21 9	Y	19	22 1	34
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	117 2	25 9	Y	23	20 1	37
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	204 2	30 9	Y	27	40 1	24
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	191 2	26 9	Y	24	21 1	27

PHLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-	2 1	2
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	2 1	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563									
PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669		
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
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-		1
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-		-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
-----											
PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230		
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4 9 Y	4	2 1	4
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	735	2	11 9 Y	10	3 1	11
08	868 N	582	-0-	-286	-0-	578	2	4 9 Y	4	5 1	10
09	780 N	560	-0-	-220	-0-	553	2	7 9 Y	6	5 1	11
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	2	8 9 Y	7	10 1	8
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7 9 Y	6	5 1	9
-----											
SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484		
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
-----											
SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475		
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	Y	-0-		4
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-		4
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		4
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		4
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		4
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	Y	-0-		4
-----											
SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400		
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2	Y	-0-		45
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-		45
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3 9 Y	3		48
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9 9 Y	8		56
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9 Y	1		57
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	629	2	9 9 Y	8	15 1	50
-----											
PFLUGER "B"		WELL #: 1708		RRCID -> 277628		COMPL. DATE 07/20/1992			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894		
06	270 N	72	-0-	-198	-0-	69	2	3 9 N	3	3 1	2
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-	2 1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PFLUGER "E"		WELL #: 1907		RRCID -> 277661		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532		
06	3000 N	816	-0-	-2184	2937	806	2	10 9 N	9	39 1	25
07	3100 N	1404	-0-	-1696	1241	1392	2	12 9 N	11		36
08	1241 N	-0-	-0-	-1241	-0-			N	-0-		36
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13 9 N	12	34 1	14
10	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1331	2	14 9 N	13		27
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11 9 N	10		37

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION		
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563								
SUGG "F"				WELL #: 3514	RRCID -> 277662	COMPL. DATE 10/18/1992	TOTAL DEPTH 7632	PERF. 7289	- 7535			
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
06		570 N	442	-0-	-128	-0-	440 2	2 9	Y	2		9
07		589 N	473	-0-	-116	-0-	469 2	4 9	Y	4		13
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		13
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		13
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	412 2	4 9	Y	4		17
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	340 2	3 9	Y	3	7 1	13
-----												
OXY USA INC.				630591		CAPACITY				CNTY: IRION		
SUGG "41"				WELL #: 3	RRCID -> 254887	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 6946	- 6984			
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	212 2		N	-0-		-0-
-----												
TXP, INCORPORATED				875395		CAPACITY				CNTY: IRION		
SUGG FARMAR "27"				WELL #: 1	RRCID -> 240488	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 7124	PERF. 6880	- 6906			
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1189 2	15 9	Y	14		24
07		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1167 2	14 9	Y	13	18 1	18
08		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1174 2	14 9	Y	13	18 1	13
09		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1147 2	14 9	Y	13		26
10		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1162 2	14 9	Y	13	18 1	20
11		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1002 2	14 9	Y	13	18 1	15
-----												
SUSAN PEAK				87334 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN		
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750		ONE WELL						
GREEN, J. WILEY -B-				WELL #: 20	RRCID -> 213017	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4928	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
-----												
SUSAN PEAK (CISCO CANYON)				87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN		
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750								
GREEN, J. WILEY "B"				WELL #: 3	RRCID -> 082581	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4215	- 4398			
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	10 1	7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	4 1	3
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9	N	3		6
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
-----												
ROBERTSON, JOHN D. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 104867	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4170	- 4354			
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-		-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-		-0-
*10		186 N	125	-0-	-61	-0-	4 1	121 2	N	-0-		-0-
11		180 N	124	-0-	-56	-0-	5 1	119 2	N	-0-		-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		//CONT.// 87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
COMPASS OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 169750								
GREEN, J. WILEY "B"		WELL #: 14		RRCID -> 136725		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520		
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
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2	Y	-0-	-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-	-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	Y	-0-	-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-	-0-
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	7 1	192 2	Y	-0-
-----										
ROBERTSON, J.D. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138938		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618		
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	416 2	15 9	Y	14
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	529 2	21 9	Y	19
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	488 2	14 9	Y	13
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	419 2	18 9	Y	16
*10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	468 2	Y	16
							18 9			
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	13 1	358 2	Y	19
							21 9			49
-----										
J. WILEY GREEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 200189		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345		
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
*10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 1	343 2	N	-0-
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	9 1	263 2	N	-0-
-----										
ROBERTSON, JOHN D. "C"		WELL #: 24		RRCID -> 223081		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937		
06		570 N	356	-0-	-214	-0-	356 2	Y	-0-	9
07		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2	Y	-0-	4
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	Y	-0-	4
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-	4
*10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	18 1	499 2	Y	2
11		480 N	396	-0-	-84	-0-	13 1	383 2	Y	2
-----										
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #:		RRCID -> 276482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 277158		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4460 - 4485		
06		T. A.	81	-0-	81	81	81 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) RANGER OPERATING CO. MCGILL																	
87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN 691776																	
WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16																	

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) COMPASS OPERATING, L.L.C. GREEN, J. WILEY -B-																	
87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN 169750																	
WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 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	AMT	CODE	BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C																	
WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2015 - P/A 03-13-15																	

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC ESN KEYES																	
87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN 704802																	
WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH TD-1116																	
87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN 048537																	
WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1860	#	1503	-0-	-357	-0-	156	1	1343	2	Y	4					30
07	1922	#	1234	-0-	-688	-0-	131	1	1102	2	Y	1					31
08	1922	#	966	-0-	-956	-0-	118	1	848	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	1860	#	1570	-0-	-290	-0-	176	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. D. (6575)		//CONT.// 87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.// 048537													
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 3		RRCID -> 201758		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6274 - 6296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-		246 1	2119 2		Y	1				15
07	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-		1 9								
08	1922 #	1409	-0-	-513	-0-		217 1	1822 2		Y	-0-	15	1		-0-
09	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-		172 1	1237 2		Y	-0-				-0-
10	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-		309 1	2453 2		Y	NO RPT				-0-
11	2370 #	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 2		RRCID -> 204179		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6242 - 6278					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TURNER RANCH TD-1113		WELL #: 2		RRCID -> 205201		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 6008 - 6030					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 5		RRCID -> 209042		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 6178 - 6198					
06	660 #	373	-0-	-287	-0-		39 1	333 2		Y	1				9
07	682 #	275	-0-	-407	-0-		1 9								
08	558 #	210	-0-	-348	-0-		29 1	246 2		Y	-0-	9	1		-0-
09	540 #	519	-0-	-21	-0-		26 1	184 2		Y	-0-				-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-		58 1	461 2		Y	NO RPT				-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 4		RRCID -> 209049		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 6020 - 6200					
06	660 #	477	-0-	-183	-0-		50 1	426 2		Y	1				12
07	682 #	373	-0-	-309	-0-		1 9								
08	620 #	271	-0-	-349	-0-		40 1	333 2		Y	-0-				12
09	600 #	424	-0-	-176	-0-		33 1	238 2		Y	-0-	12	1		-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-		47 1	377 2		Y	NO RPT				-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TURNER RANCH TD-1113		WELL #: 1		RRCID -> 212098		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 5938 - 6123			
06	1920 #	1601	-0-	-319	-0-		167 1	1434 2		Y	-0-				5
07	1984 #	1070	-0-	-914	-0-		114 1	956 2		Y	-0-				5
08	1767 #	678	-0-	-1089	-0-		83 1	595 2		Y	-0-	5	1		-0-
09	1710 #	1315	-0-	-395	-0-		147 1	1168 2		Y	-0-				-0-
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT				-0-

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050						
MUNN "1123"				WELL #: 1	RRCID -> 139624	COMPL. DATE 02/20/1988	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 6293	- 6484	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HENDERSON, PETER OIL CO.				377075			CNTY: TOM GREEN			
TURNER, TARA				WELL #: 5	RRCID -> 108098	COMPL. DATE 06/24/1983	TOTAL DEPTH 7260	PERF. N/A		
06	1020 #	990	-0-	-30	-0-	9 1	974 2	N	6	130
07	1054 #	991	-0-	-63	-0-	7 9	976 2	N	5	135
08	1023 #	1013	-0-	-10	-0-	6 9	1004 2	N	-0-	135
09	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	9 1	995 2	N	-0-	135
10	1023 #	974	-0-	-49	-0-	9 1	958 2	N	6	141
11	990 #	964	-0-	-26	-0-	7 9	955 2	N	-0-	141
-----										
TURNER, TARA				WELL #: 19	RRCID -> 119607	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6503	- 6546	
06	1020 #	945	-0-	-75	-0-	8 1	937 2	N	-0-	81
07	1023 #	993	-0-	-30	-0-	9 1	984 2	N	-0-	81
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	9 1	1001 2	N	-0-	81
09	968 R	968	-0-	-0-	-0-	9 1	959 2	N	-0-	81
10	992 #	970	-0-	-22	-0-	9 1	961 2	N	-0-	81
11	990 #	936	-0-	-54	-0-	8 1	928 2	N	-0-	81
-----										
TURNER, TARA				WELL #: 11	RRCID -> 120438	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 6569	PERF. 6471	- 6497	
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	2 1	194 2	N	-0-	10
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	2 1	195 2	N	-0-	10
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	2 1	197 2	N	-0-	10
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	2 1	190 2	N	-0-	10
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	2 1	195 2	N	-0-	10
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	2 1	190 2	N	-0-	10
-----										
TXP, INCORPORATED				875395			CNTY: TOM GREEN			
MUNN-B 1125				WELL #: 4	RRCID -> 111817	COMPL. DATE 07/22/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6377	- 6463	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MUNN-B 1125				WELL #: 12	RRCID -> 120734	COMPL. DATE 03/13/1986	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6175	- 6395	
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	863 2	10 9	Y	9	10 1
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	856 2	13 9	Y	12	11 1
08	837 #	818	-0-	-19	-0-	810 2	8 9	Y	7	14
09	870 #	783	-0-	-87	-0-	771 2	12 9	Y	11	11 1
10	899 #	830	-0-	-69	-0-	819 2	11 9	Y	10	11 1
11	870 #	769	-0-	-101	-0-	758 2	11 9	Y	10	11 1

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
 TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370  
 GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 2		N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596 2		N	-0-			-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
 DELRAY OIL, INC. 213275  
 CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	91	-0-	-59	-0-		91 3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		73 3		N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-		121 3		N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-			-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 MEADCO PROPERTIES 56500  
 TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	103	-0-	-47	-0-		103 2		N	-0-			13
07	155 #	101	-0-	-54	-0-		101 2		N	-0-			13
08	155 #	97	-0-	-58	-0-		97 2		N	-0-			13
09	150 #	92	-0-	-58	-0-		92 2		N	-0-			13
10	124 #	100	-0-	-24	-0-		100 2		N	-0-			13
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-			13

SIANA OIL & GAS 779259  
 MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		198		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		198		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		198		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		198		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		198		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		198		N	-0-			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6877		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6877		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6877		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6877		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6877		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6877		N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-



-----																
TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459																
06	600	#	479	-0-	-121	-0-		479	3		N	-0-				-0-
07	620	#	476	-0-	-144	-0-		476	3		N	-0-				-0-
08	620	#	573	-0-	-47	-0-		573	3		N	-0-				-0-
09	540	#	465	-0-	-75	-0-		465	3		N	-0-				-0-
10	568	R	568	-0-	-0-	-0-		568	3		N	-0-				-0-
11	540	#	528	-0-	-12	-0-		528	3		N	-0-				-0-

-----																
FDL OPERATING, LLC 263924																
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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																
06	630	#	316	-0-	-314	-0-		84	1	217	3	Y	14	22	1	3
								15	9							
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-		87	1	214	3	Y	20	14	1	9
								22	9							
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-		87	1	190	3	Y	13	14	1	8
								14	9							
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-		84	1	179	3	Y	8	12	1	4
								9	9							
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		87	1	999	3	Y	20	14	1	10
								22	9							
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		84	1	1165	3	Y	49	33	1	26
								54	9							

-----																
TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN																
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770																
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TILLERY (CANYON, UPPER)  
OSBORN HEIRS COMPANY  
POWELL, VIRGIL J.

90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
627140  
WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	576 2	132 9	Y	120	86 1		85
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	587 2	145 9	Y	132	86 1		131
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	568 2	134 9	Y	122	168 1		85
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	528 2	125 9	Y	114	84 1		115
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	528 2	136 9	Y	124	169 1		70
11	690 N	565	-0-	-125	-0-	515 2	50 9	Y	45			115

TILLERY (STRAWN)  
RELIANCE ENERGY, INC.  
POWELL, V. J.

90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
700995  
WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-			-0-

SMC OIL & GAS, INC.  
POWELL, JAMES

789634  
WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERY, NW. (STRAWN)  
CHOLLA PETROLEUM, INC.  
POWELL, VIRGIL J. "B"

90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
150683  
WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422 2		N	-0-			-0-
07	403 #	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			-0-
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09	420 #	404	-0-	-16	-0-	404 2		N	-0-			-0-
10	434 #	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON)  
OSBORN HEIRS COMPANY  
POWELL

90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
627140  
WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	540 #	501	-0-	-39	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			-0-
08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
09	510 #	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10	527 #	461	-0-	-66	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11	510 #	489	-0-	-21	-0-	489 2		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			-0-
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-			-0-
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-			-0-
-----															
TIPPETT (CLEAR FORK LO.)			90188 083		ASSOCIATED			49B			CNTY: CROCKETT				
BYRD OPERATING COMPANY			118748												
TIPPETT, J. H. "E"			WELL #: 3		RRCID -> 172544			COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512				
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 CODE	EOM BALANCE
-----															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TIPPETT (LEONARD, LOWER)			90188 415		ASSOCIATED			49B			CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1230 #	1092	-0-	-138	-0-	1019	3	73	9	N	66			147
07		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1189	3	83	9	N	75			222
08		1240 #	1127	-0-	-113	-0-	1055	3	72	9	N	65	160	1	127
09		1200 #	1016	-0-	-184	-0-	942	3	74	9	N	67			194
10		1271 #	1061	-0-	-210	-0-	993	3	68	9	N	62	162	1	94
11		1230 #	1095	-0-	-135	-0-	1016	3	79	9	N	72			166
-----															
TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)			90188 830		ASSOCIATED			49B			CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445												
FORRISTAL -B-			WELL #: 12		RRCID -> 083550			COMPL. DATE 06/26/1979			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042				
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 CODE	EOM BALANCE
-----															
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-	127	3	30	9	Y	27	43	1	17
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	152	3	34	9	Y	31	41	1	7
08		170 R	170	-0-	-0-	-0-	135	3	35	9	Y	32	22	1	17
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	121	3	37	9	Y	34	44	1	7
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	127	3	35	9	Y	32	22	1	17
*11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	130	3	34	9	Y	31	22	1	26
-----															
TIPPETT, NORTH (MONTOKA)			90190 498		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445												
TIPPETT 34			WELL #: 3-T		RRCID -> 048281			COMPL. DATE 05/05/1970			TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A				
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 CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIPPETT, W. (WOLFPCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION 9452220  
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO 855610  
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2	2	8				147
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8				147
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-						147
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8				147
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	608	2	2	9	N	2	2	8				147
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8				147

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-						160
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-						160
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13	9	N	12						172
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	182	2	19	9	N	17						189
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	247	2	22	9	N	20						209
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	111	2	13	9	N	12	183	1				38

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-

M & G OIL COMPANY 518350  
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

06	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-						-0-
07	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-						-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	270 N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3		N	-0-						-0-
10	248 N	145	-0-	-103	B	-0-	145	3		N	-0-						-0-
11	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3		N	-0-						-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//		90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT									
NEWMAN CUBED, INC.				607394												
SHANNON ESTATE -P-				WELL #:	1	RRCID ->	019346	COMPL. DATE	01/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1709 - 1713			
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	
06	420 N	319	-0-	-101 B	-0-	319	2			N	-0-				66	
07	465 N	129	-0-	-336 B	-0-	129	2			N	-0-				66	
08	651 N	203	-0-	-448 B	-0-	203	2			N	-0-				66	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	330 N	71	-0-	-259 B	-0-	71	2			N	-0-				66	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				66	
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				66	
SHANNON ESTATE -T-				WELL #:	1	RRCID ->	019347	COMPL. DATE	11/05/1955	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	1640 - 1694			
06	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213	2			N	-0-				-0-	
07	310 N	86	-0-	-224 B	-0-	86	2			N	-0-				-0-	
08	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-	
SHANNON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	036017	COMPL. DATE	04/20/1965	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A			
06	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-				-0-	
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-				-0-	
08	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-				-0-	
10	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-				-0-	
11	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587	2			N	-0-				-0-	
VINSON EXPLORATION				886105												
SHANNON ESTATE -V-				WELL #:	1	RRCID ->	040959	COMPL. DATE	08/28/1966	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	0 - 1855			
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				-0-	
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-				-0-	
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-				-0-	
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-				-0-	
11	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2			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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT				-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440												
HARRIS -C-				WELL #:	6	RRCID ->	019361	COMPL. DATE	02/05/1960	TOTAL DEPTH	5322	PERF.	4635 - 4659			
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-				-0-	
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-				-0-	
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-				-0-	
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3			Y	-0-				-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-				-0-	
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-				-0-	

TOE NAIL (HARKEY)		//CONT.// 90351 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440								
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	3		N	-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-
10	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541	3		N	-0-
11	2490 N	2419	-0-	-71	-0-	2419	3		N	-0-
-----										
HARKEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 125287		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696		
06	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	2003	3		N	-0-
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3		N	-0-
08	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3		N	-0-
09	2010 N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3		N	-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-
-----										
HARRIS C		WELL #: 1		RRCID -> 154579		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		630591								
THOMERSON, A. B. ESTATE		WELL #: 1X		RRCID -> 188145		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
HARRIS C		WELL #: 2		RRCID -> 156320		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443		
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		Y	-0-
-----										
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 159932		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3		N	-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN  
REMUDA OPERATING COMPANY 701606  
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION  
BROAD OAK ENERGY II, LLC 094742  
HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			52
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			52
08	3100	N	4067	-0-	967	967	4067	2	N	-0-			52
09	967	N	-0-	-0-	-967	-0-			N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			52

DLB OIL & GAS INC. 195907  
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

06	881	R	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3	95
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1	96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	97
09	3000	N	7972	-0-	4972	4972	7970	2	2	9	N	2	99
*10	3100	N	2814	-0-	-286	4686	2812	2	2	9	N	2	101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4686			N	NO RPT			101

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION  
MEADCO PROPERTIES 556500  
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-	-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-	-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-	-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-	-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM M. (ELLENBURGER) TEXLAND PETROLEUM, L.P. MITCHELL		90515 300 849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE						
WELL #: 1047		RRCID -> 100974		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 14745		PERF.13562 - 14745						
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
06		12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-			-0-
07		12989 #	8427	-0-	-4562	-0-	8427	2		N	-0-			-0-
08		15467	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2		N	-0-			-0-
09		14852	14582	-0-	-270	-0-	14582	2		N	-0-			-0-
10		13267 R	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2		N	-0-			-0-
*11		13865	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2		N	-0-			-0-

TRIGG (STRAWN) PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC ARNETT 44		91212 600 642652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
WELL #: 1		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10688						
06		30450 X	22757	-0-	-7693	-0-	22757	3		N	-0-			20
07		38254 X	23611	-0-	-14643	-0-	23611	3		N	-0-			20
08		35867 X	23202	-0-	-12665	-0-	23202	3		N	-0-			20
09		32850 X	22116	-0-	-10734	-0-	22116	3		N	-0-			20
10		27373 X	22489	-0-	-4884	-0-	22489	3		N	-0-			20
11		22860 X	21485	-0-	-1375	-0-	21485	3		N	-0-			20

PERMIAN RESOURCES, LLC HUGHES "A"		655836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
WELL #: 1		RRCID -> 138407		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10702		PERF. 9350 - 9407						
06		540 N	354	-0-	-186	-0-	354	2		Y	-0-	62	1	25
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3		28
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4		32
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2		34
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	2		Y	-0-			34
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	476	2	7	9	Y	6		40

HUGHES "A"		655836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9451 - 10460						
06		720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2		Y	-0-	62	1	25
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3		28
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	Y	4		32
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2		34
*10		651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2		Y	-0-			34
11		630 N	542	-0-	-88	-0-	535	2	7	9	Y	6		40

TRIUMPH (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. CODY BELL "13"		91424 475 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
WELL #: 1		RRCID -> 192919		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8414 - 8644						
06		990 #	966	-0-	-24	-0-	966	2		Y	-0-			-0-
07		1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
08		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
09		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
10		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
11		1080 #	989	-0-	-91	-0-	989	2		Y	-0-			-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION CODY BELL 53		163000		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
WELL #: 1		RRCID -> 259722		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A						
06		870 #	550	-0-	-320	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07		899 #	387	-0-	-512	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08		775 #	467	-0-	-308	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09		750 #	578	-0-	-172	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10		775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2		N	-0-			-0-
*11		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT)		91663 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD		
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS		313070								
WALTERS, R.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 139645		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366		
M	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

TURKEY TROT (UPPER STRAWN)		91857 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
BOWERMAN OIL & GAS, INC.		084084								
PEACH		WELL #: 1		RRCID -> 155651		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

  

UGLY LLAMA (CAMAR)		92330 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
PAINT ROCK OPERATING, LLC		634974								
MCLAUGHLIN		WELL #: B 2		RRCID -> 236858		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328		
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD)		92560 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL		
WTG EXPLORATION		945220								
UNIVERSITY LANDS 13		WELL #: 1		RRCID -> 260157		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610		
06	2520 #	1693	-0-	-827 B	-3682	1693	2	N	-0-	-0-
07	2604 #	1633	-0-	-971 B	-4653	1633	2	N	-0-	-0-
08	2263 #	1490	-0-	-773 B	-5426	1490	2	N	-0-	-0-
09	2190 #	933	-0-	-1257 B	-6683	933	2	N	-0-	-0-
10	1984 #	885	-0-	-1099 B	-7782	885	2	N	-0-	-0-
11	1680 #	1015	-0-	-665 B	-8447	1015	2	N	-0-	-0-

  

UNIVERSITY LANDS 1		WELL #: 1		RRCID -> 262538		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100		
06	930 #	80	-0-	-850 B	-2412	80	2	N	-0-	-0-
07	310 #	74	-0-	-236 B	-2648	74	2	N	-0-	-0-
08	155 #	119	-0-	-36 B	-2684	119	2	N	-0-	-0-
09	150 #	289	-0-	139 B	-2545	289	2	N	-0-	-0-
10	155 #	134	-0-	-21 B	-2566	134	2	N	-0-	-0-
11	120 #	212	-0-	92 B	-2474	212	2	N	-0-	-0-

  

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL)		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		855610								
UNIVERSITY 29-32N		WELL #: 2		RRCID -> 094419		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899		
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	Y	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	-0-	-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	Y	-0-	-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3	Y	-0-	-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	Y	-0-	-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 29-27		WELL #: 1		RRCID -> 097492		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-16		WELL #: 1		RRCID -> 107679		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999			
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)		92625 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
C&J ENERGY SERVICES		120531										
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 077626		COMPL. DATE 02/10/1986			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 2		RRCID -> 207503		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258		
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	970	2	11	9	Y	10			45	
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	870	2	1	9	Y	1			46	
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	845	2	19	9	Y	17	52	1	11	
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			Y	-0-			11	
*10	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	445	2	7	9	Y	6	6	1	11	
11	540 N	445	-0-	-95 B	-0-	445	2			Y	-0-			11	

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 213258		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162					
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	845	-0-	845 B	845	845	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	902	-0-	902 B	1747	845	2	57	9	Y	52	52	1	-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 059898		COMPL. DATE 05/30/1974			TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A		
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-	
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-	
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484												
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2			N	-0-
07		372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-
08		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-
09		300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-
10		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	2			N	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-	357	2			N	-0-
-----												
UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170												
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	411	3			Y	-0-
-----												
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-
-----												
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149												
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-
07		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-
-----												
UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920												
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-
09		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3			Y	-0-
10		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3			Y	-0-
11		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			Y	-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-				-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-				-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-				-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-				-0-
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080		-		1164	
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-				-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-				-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A					
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A					
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	-0-	230	3		N	-0-				-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 31-9		WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A					
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	-0-	581	3		Y	-0-				-0-
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	-0-	677	3		Y	-0-				-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	-0-	682	3		Y	-0-				-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-				-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-				-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	-0-	647	3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID ->	106386	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF.	748 - 764	
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
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07		217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID ->	106387	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF.	N/A	
06		720 N	560	-0-	-160	-0-	560 3		N	-0-			-0-
07		744 N	699	-0-	-45	-0-	699 3		N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
10		713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-			-0-
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID ->	125004	COMPL. DATE	07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF.	908 - 928	
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	163753	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	9160 - 10436	
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
07		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1583	-0-	-7	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FDL OPERATING, LLC 263924												
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLIN, T. A. 388787												
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500												
06		2940 X	2406	-0-	-534	-0-	2406 2		N	-0-		8
07		2666 X	2177	-0-	-489	-0-	2177 2		N	-0-		8
08		2666 X	1202	-0-	-1464	-0-	1202 2		N	-0-		8
09		2580 X	2458	-0-	-122	-0-	2458 2		N	-0-		8
10		2666 X	2589	-0-	-77	-0-	2589 2		N	-0-		8
11		2400 X	2064	-0-	-336	-0-	2064 2		N	-0-		8
-----												
UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140												
06		870 N	698	-0-	-172	-0-	698 2		N	-0-		10
07		837 N	652	-0-	-185	-0-	652 2		N	-0-		10
08		930 N	251	-0-	-679	-0-	251 2		N	-0-		10
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		10
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		10
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		10
-----												
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086												
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-		21
07		558 N	362	-0-	-196	-0-	362 2		N	-0-		21
08		496 N	307	-0-	-189	-0-	307 2		N	-0-		21
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	405 2		N	-0-		21
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		21
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		21
-----												
LINN OPERATING, INC. 501545												
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700												
06		1260 N	828	-0-	-432	-0-	828 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	803	-0-	-623	-0-	803 2		N	-0-		-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	131	-0-	-954	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		780 N	221	-0-	-559	-0-	221 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT									
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																			
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8780 -	8970					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-		
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-		
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-		
11	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					
06		3480 X	3418	-0-	-62	-0-	30	1	3388	2	N	-0-						1	
07		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	31	1	3466	2	N	-0-						1	
08		3596 X	3511	-0-	-85	-0-	31	1	3480	2	N	-0-						1	
09		3480 X	3386	-0-	-94	-0-	30	1	3356	2	N	-0-						1	
10		3534 X	3483	-0-	-51	-0-	31	1	3452	2	N	-0-						1	
11		3420 X	3340	-0-	-80	-0-	30	1	3310	2	N	-0-						1	
-----																			
OXY USA WTP LP UNIVERSITY CG 630555										WELL #: 1	RRCID ->	100078	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	8789	PERF.	8549 -	8725
06		1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-						46	
07		1426 N	994	-0-	-432	-0-	994	3			N	-0-						46	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
09		1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-						46	
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-						46	
*11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-						46	
-----																			
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8732 -	8833					
06		210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-						25	
07		279 N	168	-0-	-111	-0-	167	2	1	9	N	1						26	
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-						26	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4						30	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-						30	
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	N	1						31	
-----																			
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8658 -	8740					
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-						-0-	
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-						-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-						-0-	
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						-0-	
-----																			
OZARK EXPLORATION, INC. BEAN, JOE 'A' 630611										WELL #: 2050	RRCID ->	102434	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	7870 -	7901
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-						51	
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	3	10	9	Y	9	55	1				5	
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-						5	
09		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-						5	
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	3	1	9	Y	1	1	8				5	
*11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	3	1	9	Y	1						6	

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT										
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611																
BEAN, JOE 'B'		WELL #: 1031		RRCID -> 102435		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7931 - 7964						
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06		172	N	172	-0-	-0-		172	3		Y	-0-				5
07		248	N	150	-0-	-98		149	3		1	9	Y			6
08		248	N	118	-0-	-130		118	3		Y					6
09		180	N	101	-0-	-79		101	3		Y					6
10		155	N	101	-0-	-54		101	3		Y					6
*11		125	N	125	-0-	-0-		125	3		Y					6
-----																
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7867 - 7903						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT					-0-
11	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						
06		155	N	155	-0-	-0-		155	3		Y	-0-				-0-
07		155	N	143	-0-	-12		143	3		Y	-0-				-0-
08		182	N	182	-0-	-0-		182	3		Y	-0-				-0-
09		248	N	248	-0-	-0-		248	3		Y	-0-				-0-
10		176	N	176	-0-	-0-		176	3		Y	-0-				-0-
11		180	N	152	-0-	-28		152	3		Y	-0-				-0-
-----																
BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7948 - 7996						
06		720	N	482	-0-	-238		482	3		Y	-0-				-0-
07		589	N	563	-0-	-26		563	3		Y	-0-				-0-
08		603	N	603	-0-	-0-		603	3		Y	-0-				-0-
09		484	N	484	-0-	-0-		484	3		Y	-0-				-0-
10		558	N	482	-0-	-76		482	3		Y	-0-				-0-
11		550	N	528	-0-	-22		528	3		Y	-0-				-0-
-----																
BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7882 - 7908						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT									
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611																			
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274										COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7732 - 7809				
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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
ROCA OPERATING, INC. 722195																			
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1										RRCID ->	156213	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8450 - 8482		
06		1796	N	1796	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			17					
07		1860	N	1816	-0-	-44	1816	3		N	-0-			17					
08		1829	N	1791	-0-	-38	1791	3		N	-0-			17					
09		1684	N	1684	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			17					
10		1796	N	1796	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			17					
11		1740	N	1730	-0-	-10	1730	3		N	-0-			17					
-----																			
THOMPSON, J. CLEO 855610																			
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1										RRCID ->	088692	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8624 - 8773		
06		1710	N	1561	-0-	-149	1561	3		Y	-0-			-0-					
07		1829	N	1670	-0-	-159	1670	3		Y	-0-			-0-					
08		1739	N	1739	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-			-0-					
09		1627	N	1627	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-			-0-					
10		1674	N	1642	-0-	-32	1642	3		Y	-0-			-0-					
11		1680	N	1655	-0-	-25	1655	3		Y	-0-			-0-					
-----																			
UNIVERSITY 31-35										WELL #:	1	RRCID ->	088930	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8289 - 8325
06		756	N	756	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1	8				
07		959	N	959	-0-	-0-	951	3	8	9	Y	7	7	1	8				
08		930	N	562	-0-	-368	558	3	4	9	Y	4	5	1	7				
09		750	N	437	-0-	-313	434	3	3	9	Y	3	4	1	6				
10		961	N	619	-0-	-342	615	3	4	9	Y	4	4	1	6				
11		540	N	438	-0-	-102	434	3	4	9	Y	4	5	1	5				
-----																			
UNIVERSITY 31-22										WELL #:	1	RRCID ->	088931	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 - 8438
06		1015	N	1015	-0-	-0-	1003	3	12	9	Y	11	14	1	7				
07		1233	N	1233	-0-	-0-	1220	3	13	9	Y	12	11	1	8				
08		1302	N	968	-0-	-334	961	3	7	9	Y	6	8	1	6				
09		1020	N	920	-0-	-100	913	3	7	9	Y	6	6	1	6				
10		1240	N	919	-0-	-321	912	3	7	9	Y	6	7	1	5				
*11		979	N	979	-0-	-0-	971	3	8	9	Y	7	8	1	4				
-----																			
UNIVERSITY 31-27										WELL #:	1	RRCID ->	089039	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8628 - 8699
06		589	N	589	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-				
07		672	N	672	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			-0-				
08		403	N	373	-0-	-30	373	3			Y	-0-			-0-				
09		390	N	383	-0-	-7	383	3			Y	-0-			-0-				
10		628	N	628	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-				
*11		404	N	404	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
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
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	Y	-0-			-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	513 3	4 9 Y	4	5 1		4
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	813 3	4 9 Y	4	3 1		5
08		496 N	390	-0-	-106	-0-	388 3	2 9 Y	2	3 1		4
09		510 N	342	-0-	-168	-0-	340 3	2 9 Y	2	2 1		4
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	554 3	2 9 Y	2	2 1		4
11		390 N	361	-0-	-29	-0-	359 3	2 9 Y	2	3 1		3
-----												
UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	Y	-0-			-0-
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	Y	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	Y	-0-			-0-
*11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	Y	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	Y	-0-			-0-
08		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3	Y	-0-			-0-
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-			-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-			-0-
08		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	Y	-0-			-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-			-0-
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	Y	-0-			-0-
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	328	-0-	-62	-0-	328 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	241	-0-	-89	-0-	241 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
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
06		3330 X	2848	-0-	-482	-0-	2848 3	Y	-0-			-0-
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3	Y	-0-			-0-
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	Y	-0-			-0-
09		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3	Y	-0-			-0-
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	Y	-0-			-0-
*11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442 3	2 9 Y	2	3 1		1
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 3	2 9 Y	2	2 1		1
08		372 N	332	-0-	-40	-0-	331 3	1 9 Y	1	2 1		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
-----												
UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-			-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-			-0-
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	Y	-0-			-0-
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1030	-0-	-380	-0-	1030 3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 3	Y	-0-			-0-
*11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	Y	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	Y	-0-			-0-
08		899 N	744	-0-	-155	-0-	744 3	Y	-0-			-0-
09		960 N	864	-0-	-96	-0-	864 3	Y	-0-			-0-
10		992 N	863	-0-	-129	-0-	863 3	Y	-0-			-0-
*11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	Y	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
06		2520 N	2142	-0-	-378	-0-	2142 3	Y	-0-			-0-
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	Y	-0-			-0-
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	Y	-0-			-0-
09		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	1933 3	Y	-0-			-0-
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	Y	-0-			-0-
*11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
06		870 N	824	-0-	-46	-0-	809 3	15 9 Y	14	19 1		9
07		1426 N	1214	-0-	-212	-0-	1197 3	17 9 Y	15	14 1		10
08		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1126 3	8 9 Y	7	10 1		7
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	837 3	7 9 Y	6	7 1		6
10		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1128 3	8 9 Y	7	8 1		5
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198 3	9 9 Y	8	9 1		4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-			-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-			-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-			-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-			-0-
11		840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3			Y	-0-			-0-
-----															
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998															
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
08		589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917															
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745															
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
09		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603															
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550															
06		1020 N	832	-0-	-188	-0-	832	3			Y	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-			-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-			-0-
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031															
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
08		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
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
06		840 N	678	-0-	-162	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
07		868 N	738	-0-	-130	-0-	738 3		Y	-0-		-0-
08		775 N	558	-0-	-217	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-		-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		Y	-0-		-0-
*11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757												
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		Y	-0-		-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		Y	-0-		-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	561	-0-	-159	-0-	561 3		Y	-0-		-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-		-0-
*11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728												
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	115 3	2 9	Y	2		9
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	89 3	1 9	Y	1		10
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 3	1 9	Y	1		11
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	Y	1	7 1	5
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 3	2 9	Y	2		7
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	81 3	2 9	Y	2		9
-----												
UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		Y	-0-		-0-
07		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 3		Y	-0-		-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		Y	-0-		-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		Y	-0-		-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1546	-0-	-224	-0-	1546 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	907 3	7 9	Y	6	8 1	4
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	7 9	Y	6	6 1	4
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	583 3	4 9	Y	4	5 1	3
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	4 1	2
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	736 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 3	4 9	Y	4	5 1	1
-----												
UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-		-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 32-1-S		WELL #: 2		RRCID -> 103241		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8401 - 8728	
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
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-		-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-		-0-
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 33-6		WELL #: 1		RRCID -> 103370		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 8767 - 8990	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 32-7		WELL #: 1		RRCID -> 104060		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 8587 - 8852	
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-		-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-		-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 31-24		WELL #: 1		RRCID -> 104795		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8059 - 8403	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON FEE		WELL #: 16		RRCID -> 105049		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 8588 - 8705	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 32-12W UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107681		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8566 - 8816	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-		-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON 28-16		WELL #: 1		RRCID -> 109547		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8947 - 9044	
06	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-		-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-		-0-
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-
10	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	1352 3		Y	-0-		-0-
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
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
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-		-0-
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		Y	-0-		-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-		-0-
*11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		Y	-0-		-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		Y	-0-		-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		Y	-0-		-0-
09		1350 N	976	-0-	-374	-0-	976 3		Y	-0-		-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-		-0-
11		1170 N	758	-0-	-412	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-		-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-		-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-		-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-		-0-
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531												
06		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960 3		Y	-0-		-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-		-0-
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-		-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-		-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-		-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		Y	-0-		-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		Y	-0-		-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		Y	-0-		-0-
*11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	-0-		-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-		-0-
08		651 N	535	-0-	-116	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-		-0-
*11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENNDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8733	-	9237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3			Y	-0-				-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3			Y	-0-				-0-
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3			Y	-0-				-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			Y	-0-				-0-
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			Y	-0-				-0-
*11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3			Y	-0-				-0-
HENNDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9147	-	9386
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			Y	-0-				-0-
07		961 N	879	-0-	-82	-0-	879 3			Y	-0-				-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			Y	-0-				-0-
09		930 N	795	-0-	-135	-0-	795 3			Y	-0-				-0-
10		868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3			Y	-0-				-0-
11		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 3			Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985										TOTAL DEPTH	9392	PERF.	8948	-	9217
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			Y	-0-				-0-
07		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3			Y	-0-				-0-
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3			Y	-0-				-0-
09		1230 N	871	-0-	-359	-0-	871 3			Y	-0-				-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			Y	-0-				-0-
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			Y	-0-				-0-
HENNDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985										TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9094	-	9450
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-				-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			Y	-0-				-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			Y	-0-				-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			Y	-0-				-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			Y	-0-				-0-
*11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986										TOTAL DEPTH	9292	PERF.	8393	-	8653
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			Y	-0-				-0-
07		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3			Y	-0-				-0-
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3			Y	-0-				-0-
09		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 3			Y	-0-				-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			Y	-0-				-0-
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986										TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8404	-	8646
06		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3			Y	-0-				-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			Y	-0-				-0-
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			Y	-0-				-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3			Y	-0-				-0-
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			Y	-0-				-0-
*11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3			Y	-0-				-0-
HENNDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8459	-	8660
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180 3	7	9	Y	6	8	1		3
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222 3	7	9	Y	6	6	1		3
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072 3	2	9	Y	2	4	1		1
09		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1185 3	2	9	Y	2	2	1		1
10		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1133 3	2	9	Y	2	3	1		-0-
*11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139 3	3	9	Y	3	3	1		-0-



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510												
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
06		750 N	605	-0-	-145	-0-	605	3	N	-0-		-0-
07		868 N	726	-0-	-142	-0-	726	3	N	-0-		-0-
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3	N	-0-		-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
*11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933												
06		2220 N	2057	-0-	-163	-0-	2057	3	Y	-0-		-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	Y	-0-		-0-
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	Y	-0-		-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	Y	-0-		-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	Y	-0-		-0-
*11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	Y	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795												
06		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3	N	-0-		-0-
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-		-0-
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
10		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3274	-0-	274	274	3274	3	N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976												
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	3	3 9 Y	3	3 1	2
07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	3	3 9 Y	3	2 1	3
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	3	1 9 Y	1	2 1	2
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	3	1 9 Y	1	1 1	2
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	3	1 9 Y	1	1 1	2
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1 9 Y	1	2 1	1
-----												
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515												
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	Y	-0-		-0-
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1164	-0-	-386	-0-	1164	3	Y	-0-		-0-
09		1500 N	998	-0-	-502	-0-	998	3	Y	-0-		-0-
10		1550 N	804	-0-	-746	-0-	804	3	Y	-0-		-0-
11		1140 N	572	-0-	-568	-0-	572	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988										TOTAL DEPTH	9087	PERF.	8564	-	8718
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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-		
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			-0-		
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-			-0-		
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-		
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-		
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-		
-----															
UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988										TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8372	-	8467
06	1140	N	874	-0-	-266	-0-	874	3	Y	-0-			-0-		
07	1333	N	993	-0-	-340	-0-	993	3	Y	-0-			-0-		
08	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3	Y	-0-			-0-		
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	Y	-0-			-0-		
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3	Y	-0-			-0-		
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-			-0-		
-----															
HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988										TOTAL DEPTH	9589	PERF.	8393	-	8573
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	3	13	9	Y	12	17	1	8
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	659	3	13	9	Y	12	12	1	8
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5	8	1	5
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	5	1	4
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5	5	1	4
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	Y	6	6	1	4
-----															
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8668	-	8936
06	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2091	3			Y	-0-			-0-
07	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2194	3			Y	-0-			-0-
08	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	3			Y	-0-			-0-
09	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			Y	-0-			-0-
10	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			Y	-0-			-0-
11	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8409	-	8507
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989										TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8286	-	8476
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	3	6	9	Y	5	4	1	1
08	1113	N	1049	-0-	-0-	-0-	1110	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	550	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	3	3	9	Y	3	3	1	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1800 N	1484	-0-	-316	-0-		1484	3	Y	-0-		-0-
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	3	Y	-0-		-0-
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3	Y	-0-		-0-
09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		2569	3	Y	-0-		-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	3	Y	-0-		-0-
*11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211	3	Y	-0-		-0-
-----													
UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593													
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-		421	3	3 9 Y	3	4 1	-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-		548	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		327	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-		374	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-		521	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-		548	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
-----													
UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570													
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	3	Y	-0-		-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	3	Y	-0-		-0-
08		682 N	646	-0-	-36	-0-		646	3	Y	-0-		-0-
09		660 N	632	-0-	-28	-0-		632	3	Y	-0-		-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	3	Y	-0-		-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	3	Y	-0-		-0-
-----													
HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718													
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	3	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1584	-0-	-90	-0-		1584	3	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1514	-0-	-98	-0-		1514	3	Y	-0-		-0-
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	3	Y	-0-		-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	3	Y	-0-		-0-
*11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	3	Y	-0-		-0-
-----													
HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628													
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	3	N	-0-		-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	3	N	-0-		-0-
08		589 N	498	-0-	-91	-0-		498	3	N	-0-		-0-
09		480 N	412	-0-	-68	-0-		412	3	N	-0-		-0-
10		589 N	472	-0-	-117	-0-		472	3	N	-0-		-0-
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3	N	-0-		-0-
-----													
HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650													
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3	Y	-0-		-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3	Y	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	Y	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3	Y	-0-		-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3	Y	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3	Y	-0-		-0-
-----													
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170													
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-		484	3	2 9 Y	2	2 1	1
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-		680	3	1 9 Y	1	1 1	1
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-		417	3	1 9 Y	1	1 1	1
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-		395	3	1 9 Y	1	1 1	1
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-		533	3	1 9 Y	1	1 1	1
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		393	3	1 9 Y	1	1 1	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8604 - 8770
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
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-			-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-			-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		Y	-0-			-0-
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9136 - 9247
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8948 - 9177
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993										TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-			-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	928	-0-	-182	-0-	928 3		Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880
06		690 N	472	-0-	-218	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 3		N	-0-			-0-
08		1395 N	653	-0-	-742	-0-	653 3		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
10		961 N	821	-0-	-140	-0-	821 3		N	-0-			-0-
*11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	367	3	14	9	N	13	17	1	1 8
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14	12	1	2 8
08		465 N	398	-0-	-67	-0-	388	3	10	9	N	9	8	1	4 8
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5	5	1	1 8
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5	5	1	4
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7	6	1	1 8
-----															
HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887															
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08		248 N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
-----															
HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097															
06		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
07		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649															
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
08		899 N	487	-0-	-412	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
11		480 N	335	-0-	-145	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
-----															
HENNDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441															
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
07		961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-			-0-
08		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-			-0-
09		750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-			-0-
10		744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-			-0-
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-			-0-
-----															
HENNDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320															
06		990 N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-			-0-
07		992 N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-			-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
09		930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-			-0-
10		992 N	855	-0-	-137	-0-	855	3			N	-0-			-0-
*11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458												
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
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-		-0-
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-		-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-		-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-		-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293												
06		930 N	833	-0-	-97	-0-	833 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	884	-0-	-139	-0-	884 3		N	-0-		-0-
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
10		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3		N	-0-		-0-
*11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468												
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	707 3		N	-0-		-0-
07		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3		N	-0-		-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
09		720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		N	-0-		-0-
10		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3		N	-0-		-0-
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373												
06		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
07		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006												
06		630 N	268	-0-	-362	-0-	268 3		N	-0-		-0-
07		589 N	269	-0-	-320	-0-	269 3		N	-0-		-0-
08		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENNDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449												
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 3		N	-0-		-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-		-0-
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENNDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042	-	9263
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	
06		780 N	664	-0-	-116	-0-	664 3			N	-0-			-0-	
07		961 N	715	-0-	-246	-0-	715 3			N	-0-			-0-	
08		837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3			N	-0-			-0-	
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-			-0-	
10		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3			N	-0-			-0-	
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	707 3			N	-0-			-0-	
-----															
HENNDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315	-	8523
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3			N	-0-			-0-	
07		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3			N	-0-			-0-	
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			-0-	
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-	
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3			N	-0-			-0-	
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	559 3			N	-0-			-0-	
-----															
HENNDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547	-	8743
06		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013 3			Y	-0-			-0-	
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 3			Y	-0-			-0-	
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			Y	-0-			-0-	
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			Y	-0-			-0-	
10		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 3			Y	-0-			-0-	
11		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 3			Y	-0-			-0-	
-----															
HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794	-	8941
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-			-0-	
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3			N	-0-			-0-	
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-			-0-	
09		690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3			N	-0-			-0-	
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3			N	-0-			-0-	
11		720 N	372	-0-	-348	-0-	372 3			N	-0-			-0-	
-----															
MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564	-	8765
06		1650 N	1377	-0-	-273	-0-	1377 3			N	-0-			-0-	
07		1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503 3			N	-0-			-0-	
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3			N	-0-			-0-	
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360 3			N	-0-			-0-	
10		1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375 3			N	-0-			-0-	
11		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423 3			N	-0-			-0-	
-----															
MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8603	-	8611
06		540 N	422	-0-	-118	-0-	422 3			N	-0-			-0-	
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3			N	-0-			-0-	
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			-0-	
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			-0-	
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-			-0-	
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3			N	-0-			-0-	
-----															
UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH	9314	PERF.	8897	-	9081
06		2340 X	2164	-0-	-176	-0-	2164 3			Y	-0-			-0-	
07		2418 X	2075	-0-	-343	-0-	2075 3			Y	-0-			-0-	
08		2418 X	1997	-0-	-421	-0-	1997 3			Y	-0-			-0-	
09		2160 X	1815	-0-	-345	-0-	1815 3			Y	-0-			-0-	
10		2232 X	1909	-0-	-323	-0-	1909 3			Y	-0-			-0-	
11		2160 X	2014	-0-	-146	-0-	2014 3			Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999										TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8325 - 8384		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	942 3	6 9	N	5	5	6 1			3
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1003 3	6 9	N	5	5	5 1			3
08	961 N	812	-0-	-149	-0-	809 3	3 9	N	3	4	4 1			2
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	844 3	3 9	N	3	3	3 1			2
10	1023 N	884	-0-	-139	-0-	881 3	3 9	N	3	3	3 1			2
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007 3	3 9	N	3	3	3 1			2
UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999										TOTAL DEPTH	9428	PERF. 9189 - 9233		
06	1050 N	919	-0-	-131	-0-	918 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
07	1085 N	986	-0-	-99	-0-	985 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3		Y	-0-					-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	952 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	916 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	8643	PERF. 8422 - 8452		
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	323 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		Y	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8692 - 8837		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8741 - 8777		
06	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777 3		Y	-0-					-0-
07	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977 3		Y	-0-					-0-
08	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059 3		Y	-0-					-0-
09	3060 X	2831	-0-	-229	-0-	2831 3		Y	-0-					-0-
10	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2857 3		Y	-0-					-0-
11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881 3		Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8125 - 8164		
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-					-0-
07	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 3		Y	-0-					-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		Y	-0-					-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y	-0-					-0-
10	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205 3		Y	-0-					-0-
*11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8772	PERF. 8381 - 8428		
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-					-0-
07	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623 3		Y	-0-					-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		Y	-0-					-0-
09	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1388 3		Y	-0-					-0-
10	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431 3		Y	-0-					-0-
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	1487 3		Y	-0-					-0-



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-				-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1139	3	4	9	N	4	5	1		4
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1224	3	4	9	N	4	4	1		4
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	3	2	9	N	2	3	1		3
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	3	2	9	N	2	2	1		3
10	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1164	3	2	9	N	2	2	1		3
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2	3	1		2

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

06	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-				-0-
07	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	3			N	-0-				-0-
08	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-				-0-
09	3180 X	2837	-0-	-343	-0-	2837	3			N	-0-				-0-
10	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-				-0-
11	3000 X	2888	-0-	-112	-0-	2888	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

06	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1321	3			Y	-0-				-0-
07	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			Y	-0-				-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-				-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-				-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-				-0-
11	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-				-0-
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-				-0-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-				-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-				-0-
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-				-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

06	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	3			Y	-0-				-0-
07	1767 N	1621	-0-	-146	-0-	1621	3			Y	-0-				-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-				-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-				-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-				-0-
11	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

06	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
07	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505	3			N	-0-				-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				-0-
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
10	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-				-0-
11	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1386	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3			N	-0-	-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3			N	-0-	-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-	-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-	-0-
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3			N	-0-	-0-
11		630 N	504	-0-	-126	-0-	504 3			N	-0-	-0-
-----												
COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869												
06		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	1637 3			Y	-0-	-0-
07		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845 3			Y	-0-	-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3			Y	-0-	-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3			Y	-0-	-0-
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			Y	-0-	-0-
*11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3			Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904												
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	286 3	7 9		N	6	7 1 4
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	301 3	7 9		N	6	5 1 5
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 3	3 9		N	3	4 1 4
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301 3	3 9		N	3	3 1 4
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	229 3	3 9		N	3	3 1 4
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9		N	4	4 1 4
-----												
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218												
06		1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1235 3	4 9	Y		4	6 1 3
07		1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1201 3	6 9	Y		5	4 1 4
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398 3	2 9	Y		2	3 1 3
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	Y		2	2 1 3
10		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1063 3	2 9	Y		2	3 1 2
11		1350 N	1022	-0-	-328	-0-	1019 3	3 9	Y		3	3 1 2
-----												
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651												
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3			Y	-0-	-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3			Y	-0-	-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3			Y	-0-	-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3			Y	-0-	-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3			Y	-0-	-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1105	3	8	9	Y	7	7	9	1			5
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	7	1			5
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	3	4	9	Y	4	5	1				4
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	3	3	9	Y	3	4	1				3
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	3	4	9	Y	4	4	1				3
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	3	4	9	Y	4	5	1				2

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-					-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3				N	-0-					-0-
08	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3				N	-0-					-0-
09	1410 N	1075	-0-	-335	-0-	1075	3				N	-0-					-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3				N	-0-					-0-
11	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1458	3				N	-0-					-0-

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2455	-0-	-185	-0-	2455	3				N	-0-					-0-
07	2821 N	2606	-0-	-215	-0-	2606	3				N	-0-					-0-
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3				N	-0-					-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3				N	-0-					-0-
10	2604 N	2376	-0-	-228	-0-	2376	3				N	-0-					-0-
11	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	3				N	-0-					-0-
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3				N	-0-					-0-
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3				N	-0-					-0-
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3				N	-0-					-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3				N	-0-					-0-
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3				N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENNDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788													
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394													
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-			-0-
-----													
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VANCO OIL & GAS CORP. 881484													
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234													
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2	N	-0-			-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2	N	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	363	2	N	-0-			-0-
-----													
VINSON EXPLORATION 886105													
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522													
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2	N	-0-			109
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-			109
08	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2	N	-0-			109
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2	N	-0-			109
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			109
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			109
-----													
UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
BREITBURN OPERATING L.P. 090732													
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165													
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//	92628 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
UNIVERSITY 17 A		WELL #:	2	RRCID ->	094724	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7012 - 7044	
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
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 24		WELL #:	1	RRCID ->	094725	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 7043 - 7071	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY -24-		WELL #:	2	RRCID ->	111818	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 7038 - 7068	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY 13		WELL #:	1	RRCID ->	111988	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7056 - 7844	
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-		19
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		19
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		19
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		19
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-		19
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		19
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:	1	RRCID ->	093359	COMPL. DATE	04/19/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7140 - 7205	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		8
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-		8
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		8
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		8
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----											
PHILLIPS, KEN		663230									
STATE "TI" 18-53		WELL #:	1	RRCID ->	068906	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		180
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		180
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		180
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		180
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		180
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		180

UNIVERSITY 53 (CANYON)			//CONT.//	92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
UNIVERSITY "15"			WELL #:	1	RRCID -> 120155	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6914 - 6942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2		N	-0-				16
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2		N	-0-				16
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2		N	-0-				16
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-				16
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-				16
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				16
-----															
UNIVERSITY "E"			WELL #:	1	RRCID -> 189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6862 - 6926				
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	778	2	2	9	N	2			20
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-			20
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			20
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			20
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	927	2	3	9	N	3			23
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			23
-----															
TANKERSLEY			WELL #:	1	RRCID -> 191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6826 - 6886				
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-			15
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			15
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-			15
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			15
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			15
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-			15
-----															
UNIVERSITY			WELL #:	105	RRCID -> 192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6824				
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			143
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			143
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			143
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			143
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-			143
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-			143
-----															
WALES			WELL #:	108	RRCID -> 193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6813 - 6865				
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			19
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			19
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			19
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-			19
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			19
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			19

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7120 - 7189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3600 X	2833	-0-	-767	-0-	2833	2	N	-0-		230
07		4371 X	3099	-0-	-1272	-0-	3099	2	N	-0-		230
08		4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	2693	2	N	-0-		230
09		3900 X	2095	-0-	-1805	-0-	2095	2	N	-0-		230
10		3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2	N	-0-		230
11		3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2647	2	2 9	N	2	232

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	
06		960 X	915	-0-	-45	-0-	915	2	N	-0-		147
07		992 X	946	-0-	-46	-0-	946	2	N	-0-		147
08		992 X	920	-0-	-72	-0-	920	2	N	-0-		147
09		930 X	877	-0-	-53	-0-	877	2	N	-0-		147
10		961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2	N	-0-		147
11		930 X	855	-0-	-75	-0-	855	2	N	-0-		147

UPTON RANCH (CANYON)				92716 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
RANCHERS RESOURCES INC.				690557								
UPTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	116012	COMPL. DATE	07/11/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4295 - 4301	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPTON, H. C.		WELL #:		4401	RRCID ->	218571	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4474 - 4488	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #:		1	RRCID ->	052210	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2012 - 2434	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	820 2	12 9	Y	11
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856 2	7 9	Y	6
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866 2	1 9	Y	1
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803 2	2 9	Y	2
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841 2	1 9	Y	1
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690 2	2 9	Y	2
-----									
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		Y	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		Y	-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374 2		Y	-0-
-----									
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-
-----									
PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		Y	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-
-----									
PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-
-----									
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-
-----									
PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 U		RRCID -> 145666		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #:		10 U	RRCID -> 145948	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2256 - 2272	
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
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-			-0-
-----												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
PIERCE-GULF		WELL #:		1	RRCID -> 046976	COMPL. DATE	02/11/1968	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A	
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-			98
07		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2	N	-0-			98
08		310 N	123	-0-	-187	-0-	123 2	N	-0-			98
09		270 N	166	-0-	-104	-0-	166 2	N	-0-			98
10		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2	N	-0-			98
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			98
-----												
PIERCE, V. I.		WELL #:		3	RRCID -> 047043	COMPL. DATE	03/24/1968	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
-----												
PIERCE, VICTOR		WELL #:		2 C	RRCID -> 048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
PIERCE-STATE 106		WELL #:		1	RRCID -> 165086	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2225 - 2270	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-		-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	46 1	91 2	N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	33 1	85 2	N	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	60 1	120 2	N	-0-		-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	13 1	59 2	N	-0-		-0-
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
-----												
VAUGHN				93264 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: CROCKETT			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213								
VAUGHN, ISABEL -G-		WELL #:		97	RRCID -> 276281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAUGHN (QUEEN)		93264 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC.		845277										
VAUGHAN EST. '86'		WELL #: 1		RRCID -> 206150		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1004 - 1088		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
-----												
VAUGHN, N. (ELLENBURGER)		93266 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		855610										
VAUGHAN 83		WELL #: 3		RRCID -> 200341		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7604 - 7619		
06	510 #	57	-0-	-453	-0-	57	4	Y	-0-			-0-
07	434 #	26	-0-	-408	-0-	26	4	Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VELREX (CANYON SAND)		93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
HENDERSON, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 019379		COMPL. DATE 12/29/1961		TOTAL DEPTH 6453		PERF. N/A		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019380		COMPL. DATE 11/22/1961		TOTAL DEPTH 7202		PERF. N/A		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034431		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. N/A		
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.// 93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865													
HENDERSON, R. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 036552		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
-----															
HENDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338							
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	N	9			80
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			80
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8			88
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			88
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			88
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			88
-----															
HENDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382							
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
-----															
SUNDOWN ENERGY LP		829482		HENDERSON, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 035686		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	-0-	651	2			N	-0-			200
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	-0-	597	2			N	-0-			200
08	682 N	369	-0-	-313	-0-	-0-	369	2			N	-0-			200
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	171	1	29
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			29
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT			29
-----															
HENDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 053695		COMPL. DATE 09/24/1972		TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A							
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7			51
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8			59
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8			67
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	N	7			74
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	12	9	N	11			85
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----															
HENDERSON, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081185		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629							
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			198
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	-0-	1832	2	12	9	N	11			209
08	1891 N	1117	-0-	-774	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	181	1	28
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4			32
10	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	-0-	1662	2	10	9	N	9			41
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					N	NO RPT			41

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
DUFF				WELL #: 1079G	RRCID -> 091614	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5516	- 5815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ELDORADO				WELL #: 1	RRCID -> 056989	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6609	PERF. N/A			
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-		-0-

VELREX (CISCO 6260)				93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354	- 6502		
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		12
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		12
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		12
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		12
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		12

WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 6	RRCID -> 166757	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6339	- 6493	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-

FORTUNE ENERGY, INC.				278757		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WILLIAMS "1203"				WELL #: 2	RRCID -> 078413	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6310	- 6319	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

WILLIAMS "1157"				WELL #: 1	RRCID -> 078414	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6305	- 6351	
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-	-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-	-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 278757		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387												
06	T. A.	30	-0-	30	126	30	2	Y	-0-			10
07	156 N	30	-0-	-126	-0-	30	2	Y	-0-			10
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			10
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-			10
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			10
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			10
WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485												
06	270 N	91	-0-	-179	-0-	91	2	N	-0-			65
07	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2	N	-0-			65
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	85	2	N	-0-			65
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			65
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			65
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			65
MEADOR, T. C. 556547 MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A												
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			155
07	2790 N	554	-0-	-2236	-0-	36	1	N	-0-			155
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			155
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			155
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			155
11	2550 N	1446	-0-	-1104	-0-	36	1	N	-0-			155
TXP, INCORPORATED 875395 MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743												
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	340	2	N	34	4	8	183
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	351	2	N	24	174	1	33
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	347	2	N	30	3	8	60
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	329	2	N	21			81
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	328	2	N	19			100
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	335	2	N	19	2	8	117
MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581												
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	42	78	1	152
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	37	80	1	109
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	49			158
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	21	1	8	178
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	17			195
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	15			210
MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736												
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2	N	-0-			-0-
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	N	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2	N	-0-			-0-

VELREX (CISCO 6260) TXP, INCORPORATED MEADOR, T.C.		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 875395		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635											
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 2	N	-0-			-0-
11	390 N	190	-0-	-200	-0-	190 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIAMS, PEARL 1203		877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461											
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2	N	-0-			107
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2	N	-0-			107
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-			107
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-			107
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			107
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			107

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521											
06	1200 N	779	-0-	-421	-0-	779 2	N	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714 2	N	-0-			-0-
*11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460											
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2	N	-0-			60
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2	N	-0-			60
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			60
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2	N	-0-			60
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-			60
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			60

VELREX (HENDERSON) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. ROACH "50"		93410 568 130432		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615											
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1 1 1332 3	Y	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 1 1240 3	Y	-0-			-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1 1 1412 3	Y	-0-			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1 1 1369 3	Y	-0-			-0-
*10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1 1 1459 3	Y	-0-			-0-
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1 1 1436 3	Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. XRL.		220865		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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 #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 6264											
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	22 1		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 04265 06/15/2016

VELREX (HENDERSON) HGN OPERATING I, LLC HENDERSON, R. L.		//CONT.//	93410 568 383323	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
06	900 X	824	-0-	-76	-0-	815 3	9 9	N	8		224
07	930 X	877	-0-	-53	-0-	877 3		N	-0-		224
08	899 X	869	-0-	-30	-0-	865 3	4 9	N	4	164 1	64
09	840 X	818	-0-	-22	-0-	800 3	18 9	N	16		80
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	878 3	22 9	N	20		100
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	848 3	15 9	N	14		114
UNIT PETROLEUM COMPANY CASE 57				877099							
		WELL #:	4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544
06	690 X	645	-0-	-45	-0-	624 2	21 9	N	19		155
07	682 X	547	-0-	-135	-0-	547 2		N	-0-		155
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-	724 2	29 9	N	26		181
09	660 X	623	-0-	-37	-0-	605 2	18 9	N	16	173 1	24
10	682 X	674	-0-	-8	-0-	654 2	20 9	N	18		42
11	720 X	692	-0-	-28	-0-	664 2	28 9	N	25		67
VELREX (HENDERSON UPPER) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. HENDERSON, R. L. "60"				93410 710 130432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	1	RRCID ->	135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065 - 6236
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 1	363 3	N	-0-		92
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	N	-0-		92
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	383 3	N	-0-		92
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	1 1	350 3	N	-0-		92
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 1	359 3	N	-0-		92
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	1 1	349 3	N	-0-		92
DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE				220865							
		WELL #:	2	RRCID ->	159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1426 3	36 9	Y	33	100 1	54
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1428 3	34 9	Y	31		85
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1599 3	15 9	Y	14		99
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629 3	21 9	Y	19	91 1	27
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729 3	22 9	Y	20		47
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1613 3	21 9	Y	19		66
RUTH C											
		WELL #:	1	RRCID ->	159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		23
07	620 N	119	-0-	-501	-0-	119 3		N	-0-		23
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		23
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		23
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		23
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487 3		N	-0-		23
FIFTY ONE											
		WELL #:	3	RRCID ->	181749	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6418 - 6566
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	79 3	19 9	N	17	50 1	18
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	134 3	17 9	N	15		33
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	64 3	6 9	N	5		38
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	56 3	7 9	N	6	34 1	10
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	60 3	8 9	N	7		17
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58 3	8 9	N	7		24



VELREX (HENDERSON UPPER) DISCOVERY OPERATING, INC. ROACH B		//CONT.// 93410 710 //CONT.// 220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 4		RRCID -> 184169		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KC 51		WELL #: 1		RRCID -> 280312		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6577 - 6679					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19394 09/12/2016														

UNIT PETROLEUM COMPANY DEAL 33		877099 WELL #: A 3		RRCID -> 138255		COMPL. DATE 01/27/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPS "1229"		WELL #: 1		RRCID -> 139132		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833					
06	T. A.	26	-0-	26	100	13	2	13	9	Y	12			72
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	12	2	11	9	Y	10			82
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			82
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	2	13	9	Y	12			94
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	7	2	8	9	Y	7	70	1	31
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	2	8	9	Y	7			38

VELREX (WOLFCAMP) VERDAD OIL & GAS CORPORATION LUX		93410 780 884572		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 1		RRCID -> 119089		COMPL. DATE 09/21/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544					
06	450 X	326	-0-	-124	-0-	324	2	2	9	N	2			130
07	434 X	397	-0-	-37	-0-	394	2	3	9	N	3			133
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10			143
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6	9	N	5			148
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9			157
*11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8			165

CASE		WELL #: 3		RRCID -> 141229		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545					
06	360 X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-			26
07	372 X	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			26
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2			28
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2			30
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2			32
*11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	367	2	12	9	N	11			43

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032  
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-			77
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			77
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			77
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			77
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			77
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			77

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			79
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			79
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			79
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			79
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			79
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			79

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075  
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-			65
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-			65
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	2			67
						2	9							
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-			67
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			67
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	4	1	458	2	Y	-0-			67

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			54
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			54
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			54
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			54
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			54

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145  
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075  
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
VELREX, SW. (WOLFCAMP)		93416 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 2		RRCID -> 043169		COMPL. DATE 01/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612	
-----											
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
-----											
DELONG A		93416 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
WELL #: 2		RRCID -> 184170		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5561 - 5571			
-----											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TXP, INCORPORATED		875395		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
MEADOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212952		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5232 - 5262	
-----											
06	1080 #	1071	-0-	-9	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
07	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
08	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
09	1080 #	1053	-0-	-27	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
10	1116 #	1091	-0-	-25	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
11	1080 #	1047	-0-	-33	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
-----											
VENADO (WOLFCAMP)		93438 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 067343		COMPL. DATE 02/01/1976		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A	
-----											
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-		-0-
-----											
VERIBEST (HARKEY)		93573 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
LOW-END OIL LLC		510360		WELL #: 1		RRCID -> 216778		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
-----											
W. J. B. (CANYON)		94314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 047769		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A	
-----											
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-

W. J. B. (CANYON)		//CONT.//		94314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
THOMSON, THAD A. ETAL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	053009	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	6514	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	607	2	N	-0-			102
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			102
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			102
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			102
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			102
11	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	2	N	-0-			102
-----												
THOMSON "E"		WELL #:		3	RRCID ->	097346	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5787 - 5818	
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2	N	-0-			88
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			88
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			88
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	N	2	9		90
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			90
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2	N	-0-			92
-----												
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	
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3	N	-0-			126
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-			126
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-			126
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			126
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-	106	1	20
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			20
-----												
LIN A		WELL #:		2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6759 - 6817	
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	316	3	N	2	9		136
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	N	2	9		138
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	778	3	N	2	9		140
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	N	2	9		142
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	694	3	N	18	9	1	23
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	694	3	N	4	9		27
-----												
LIN C		WELL #:		1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6731 - 6765	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			149
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			149
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			149
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	N	6	9		154
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	N	6	9		159
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	650	3	N	8	9	1	19
-----												
LIN "AX		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 6906 - 6936	
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	234	3	N	4	9		60
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	173	3	N	2	9		62
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			62
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			62
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	N	1	9	1	42
11	390 N	252	-0-	-138	-0-	244	3	N	8	9		49

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
LIN	"E"	WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	840 N	492	-0-	-348	-0-	492	3		N	-0-		-0-
07	868 N	508	-0-	-360	-0-	508	3		N	-0-		-0-
08	806 N	399	-0-	-407	-0-	399	3		N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
-----												
LIN	"F"	WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-		-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-		-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
-----												
LIN	G	WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		79
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		79
08	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3		N	-0-		79
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		79
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	308	3	1 9	N	1	39 1	41
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		41
-----												
LIN	H	WELL #:		1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876 - 6900
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		N	-0-		184
07	465 N	264	-0-	-201	-0-	262	3	2 9	N	2	150 1	36
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3 9	N	3		39
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7 9	N	6		45
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	246	3	7 9	N	6		51
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	395	3	17 9	N	15		66
-----												
LIN	"I"	WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
10	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3		N	-0-		-0-
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	3		N	-0-		-0-
-----												
LIN	B	WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	702	3	42 9	N	38		42
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	778	3	36 9	N	33	69 1	6
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	828	3	31 9	N	28		34
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	931	3	37 9	N	34	47 1	20
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11 9	N	10	1 8	30
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	357	3	23 9	N	21		51
-----												
LIN	"K"	WELL #:		1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899 - 7183
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	3	9 9	N	8		155
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	41	3	12 9	N	11		166
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	3	9 9	N	8		174
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7 9	N	6		180
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7 9	N	6	156 1	30
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	37	3	6 9	N	5		35

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	750 N	443	-0-	-307	-0-	443 3	N	-0-				40
07	775 N	309	-0-	-466	-0-	309 3	N	-0-				40
08	868 N	474	-0-	-394	-0-	474 3	N	-0-				40
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3	N	-0-				40
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	23	1		17
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-				17

WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028	
06	510 N	355	-0-	-155	-0-	355 3	N	-0-				119
07	620 N	273	-0-	-347	-0-	273 3	N	-0-				119
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-				119
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-				119
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	N	1	100	1		20
11	930 N	302	-0-	-628	-0-	302 3	N	-0-				20

WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589 3	13 9 Y	12				61
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	696 3	15 9 Y	14	60	1		15
08	744 N	540	-0-	-204	-0-	529 3	11 9 Y	10				25
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	649 3	10 9 Y	9				34
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	585 3	11 9 Y	10				44
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	737 3	7 9 Y	6				50

WELL #:	2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990	
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-				38
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-				38
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-				38
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-				38
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	579 3	1 9 N	1				39
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	568 3	31 9 N	28				67

WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	58 3	21 9 Y	19				82
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	42 3	25 9 Y	23	90	1		15
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	73 3	15 9 Y	14				29
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86 3	14 9 Y	13				42
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	241 3	18 9 Y	16				58
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	58 3	9 9 Y	8				66

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCCULLOCH			
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275										
WELL #:	1	RRCID ->	151236	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	1685	PERF.	1475	-	1480	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

WALKER-GRANT (STRAWN)		//CONT.//		94766 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCCULLOCH				
WALKER, LARRY W.				892645								
WALKER, GILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 019042	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2476	PERF. N/A				
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)				95215 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION				
WALBET, INC.				891734								
WARDLAW A				WELL #: 1	RRCID -> 069532	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A				
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2		N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON)				95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
ARLEDGE				WELL #: 1016	RRCID -> 104062	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH 15621	PERF. 4664 - 5344				
06	1200 N	834	-0-	-366	-0-	834 3		N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE STATE				WELL #: 2	RRCID -> 168461	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3576 - 4330				
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 4102	RRCID -> 168663	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3334 - 3352				
06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 3		N	-0-			-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-			-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE RANCHES				WELL #: 1701	RRCID -> 169981	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4958 - 5977				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

WHITEHEAD (ELLENBURGER)		96929 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153687		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 9562 - 9684					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844													
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 112683		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8214 - 8271					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 065892		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A					
ALFORD, MARGARET F. -A-		WELL #: 1													
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	N	-0-				-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	N	-0-				-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	-0-				-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	N	-0-				-0-
*10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 066555		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A					
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-				-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-				-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



-----																
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
RENPRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																
06		810 N	793	-0-	-17	-0-		50	1	741	2	Y	2	4	1	2
								2	9							
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-		51	1	746	2	Y	2			4
								2	9							
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-		55	1	784	3	Y	2	4	1	2
								2	9							
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-		52	1	750	3	Y	3	4	1	1
								3	9							
*10		820 N	820	-0-	-0-	-0-		51	1	766	3	Y	3			4
								3	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
-----																
JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A																
06		300 N	281	-0-	-19	-0-		13	1	268	2	Y	-0-			-0-
								13	1	274	2	Y	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-		12	1	258	2	Y	-0-			-0-
								12	1	241	2	Y	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-		13	1	257	2	Y	-0-			-0-
								13	1	257	2	Y	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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																
06		750 N	586	-0-	-164	-0-		169	1	417	2	Y	-0-			-0-
								190	1	529	2	Y	-0-			-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-		104	1	192	2	Y	-0-			-0-
								118	1	66	2	Y	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A																
06		1800 N	1619	-0-	-181	-0-		134	1	1485	2	N	-0-			-0-
								137	1	1425	2	N	-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		141	1	1462	2	N	-0-			-0-
								140	1	1397	2	N	-0-			-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		162	1	1539	2	N	-0-			-0-
													-0-			-0-
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
*10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A																
06		1740 X	1656	-0-	-84	-0-		75	1	1581	2	Y	-0-			-0-
								80	1	1654	2	Y	-0-			-0-
07		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		78	1	1644	2	Y	-0-			-0-
								75	1	1570	2	Y	-0-			-0-
08		1736 X	1722	-0-	-14	-0-		78	1	1601	2	Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
09		1680 X	1645	-0-	-35	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
10		1736 X	1679	-0-	-57	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A																
06		210 N	193	-0-	-17	-0-		9	1	184	2	Y	-0-			-0-
								10	1	204	2	Y	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-		9	1	198	2	Y	-0-			-0-
								9	1	179	2	Y	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-		9	1	188	2	Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-							-0-			-0-
													-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

-----													
WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROWN, JACK W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	069581	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	8990	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
-----													
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	39 1	809 2	Y	-0-				-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42 1	863 2	Y	-0-				-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40 1	842 2	Y	-0-				-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	Y	-0-				-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	41 1	837 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BROWN, JACK W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069582	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
KARNES, W.H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069744	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	9960	PERF. N/A		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27 1	206 2	Y	-0-				-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 2	Y	-0-				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27 1	213 2	Y	-0-				-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	27 1	211 2	Y	-0-				-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	27 1	209 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	070569	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A		
06	660 N	528	-0-	-132	-0-	24 1	504 2	Y	-0-				-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	666 2	Y	-0-				-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	Y	-0-				-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	Y	-0-				-0-
10	713 N	634	-0-	-79	-0-	29 1	605 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MORRISS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	073212	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	17 1	356 2	Y	-0-				-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	Y	-0-				-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	Y	-0-				-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2	Y	-0-				-0-
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MORRISS BROTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	073213	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	8780	PERF. N/A		
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	44 1	920 2	Y	-0-				-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46 1	945 2	Y	-0-				-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48 1	1016 2	Y	-0-				-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56 1	1155 2	Y	-0-				-0-
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54 1	1106 2	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073455	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	107 1	1189 2	N	-0-				-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	113 1	1168 2	N	-0-				-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	116 1	1204 2	N	-0-				-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	117 1	1165 2	N	-0-				-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	126 1	1195 2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584										COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8520 - 8584
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	
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	13 1	278 2	Y	-0-				-0-	
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	-0-				-0-	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	-0-				-0-	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-				-0-	
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	14 1	278 2	Y	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605										COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8732 - 8780
06		630 N	577	-0-	-53	-0-	26 1	551 2	Y	-0-				-0-	
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1	572 2	Y	-0-				-0-	
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	26 1	555 2	Y	-0-				-0-	
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	-0-				-0-	
*10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	976 2	Y	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602										COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8720 - 8761
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474										COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8739 - 8781
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-				-0-	
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	N	-0-				-0-	
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	N	-0-				-0-	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 2	N	-0-				-0-	
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583										COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8523 - 8554
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	47 1	517 2	N	-0-				-0-	
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	28 1	292 2	N	-0-				-0-	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 2	N	-0-				-0-	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 2	N	-0-				-0-	
10		310 N	91	-0-	-219	-0-	9 1	82 2	N	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100										COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8790 - 9074
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	75 1	185 2	Y	-0-				-0-	
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	79 1	218 2	Y	-0-				-0-	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	28 1	52 2	Y	-0-				-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	80 1	44 2	Y	-0-				-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156										COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8673 - 8709
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	13 1	273 2	Y	-0-				-0-	
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-				-0-	
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-				-0-	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	-0-				-0-	
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

-----														
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577														
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
-----														
06		570 N	548	-0-	-22	-0-	25 1	523 2	Y		-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	26 1	543 2	Y		-0-			-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 2	Y		-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 2	Y		-0-			-0-
10		558 N	555	-0-	-3	-0-	26 1	529 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755														
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	33 1	367 2	N		-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	343 2	N		-0-			-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 2	N		-0-			-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	67 1	665 2	N		-0-			-0-
*10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	63 1	603 2	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686														
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	17 1	366 2	Y		-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	Y		-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y		-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y		-0-			-0-
10		372 N	315	-0-	-57	-0-	15 1	300 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770														
06		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	145 1	1601 2	N		-0-			-0-
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	152 1	1581 2	N		-0-			-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	155 1	1615 2	N		-0-			-0-
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	157 1	1562 2	N		-0-			-0-
*10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	169 1	1610 2	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 2	N		-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	29 1	301 2	N		-0-			-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	29 1	305 2	N		-0-			-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	29 1	293 2	N		-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	32 1	300 2	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494														
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	21 1	442 2	Y		-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 2	Y		-0-			-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 2	Y		-0-			-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	Y		-0-			-0-
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	22 1	455 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809														
06		2310 X	2254	-0-	-56	-0-	187 1	2067 2	N		-0-			-0-
07		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	194 1	2015 2	N		-0-			-0-
08		2387 X	2311	-0-	-76	-0-	203 1	2108 2	N		-0-			-0-
09		2310 X	2185	-0-	-125	-0-	199 1	1986 2	N		-0-			-0-
10		2356 X	2248	-0-	-108	-0-	214 1	2034 2	N		-0-			-0-
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N		NO RPT			-0-

-----															
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	51 1	569 2	N		-0-				-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 2	N		-0-				-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	55 1	575 2	N		-0-				-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	56 1	557 2	N		-0-				-0-
*10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	59 1	564 2	N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985															
06		3270 X	3181	-0-	-89	-0-	145 1	3036 2	Y		-0-				-0-
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	150 1	3102 2	Y		-0-				-0-
08		3286 X	3264	-0-	-22	-0-	148 1	3116 2	Y		-0-				-0-
09		3150 X	3123	-0-	-27	-0-	143 1	2980 2	Y		-0-				-0-
10		3286 X	3257	-0-	-29	-0-	151 1	3106 2	Y		-0-				-0-
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965															
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y		-0-				-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y		-0-				-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	Y		-0-				-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y		-0-				-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	17 1	340 2	Y		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098															
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	20 1	425 2	Y		-0-				-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y		-0-				-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	Y		-0-				-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 2	Y		-0-				-0-
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	20 1	407 2	Y		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072															
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	687 2	Y		-0-				-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 2	Y		-0-				-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	709 2	Y		-0-				-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	674 2	Y		-0-				-0-
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	34 1	695 2	Y		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888															
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	9 1	197 2	Y		-0-				-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y		-0-				-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y		-0-				-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y		-0-				-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 2	Y		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940														
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
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 2	Y	-0-				-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898														
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-				-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-				-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-				-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-				-0-
*10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965														
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	22 1	456 2	Y	-0-				-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	Y	-0-				-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474 2	Y	-0-				-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22 1	451 2	Y	-0-				-0-
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	23 1	472 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011														
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	Y	-0-				-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 2	Y	-0-				-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-				-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 2	Y	-0-				-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406														
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	20 1	420 2	Y	-0-				-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21 1	436 2	Y	-0-				-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-				-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	Y	-0-				-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	21 1	424 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818														
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	688 2	Y	-0-				-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	35 1	717 2	Y	-0-				-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	34 1	712 2	Y	-0-				-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	32 1	675 2	Y	-0-				-0-
10		744 N	726	-0-	-18	-0-	34 1	692 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982														
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-				-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-				-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	Y	-0-				-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y	-0-				-0-
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73		RRCID -> 122815		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8683 - 8778				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	82	1	907	2	N	-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	86	1	895	2	N	-0-			-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	88	1	913	2	N	-0-			-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	88	1	880	2	N	-0-			-0-
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74		RRCID -> 122991		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8442 - 8992				
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-			-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLEN "D"		WELL #: 111		RRCID -> 123974		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8473 - 8709				
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	97	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	99	1	1026	2	N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	975	2	N	-0-			-0-
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	105	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 8733 - 8897				
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	2	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	167	1	1855	2	N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	2	N	-0-			-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	N	-0-			-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	184	1	1833	2	N	-0-			-0-
*10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	195	1	1860	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN RANCH "A"		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8830 - 9086				
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	26	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLEN "E"		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8418 - 8628				
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	2	Y	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	842	2	Y	-0-			-0-
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	91	1	865	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005												
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	106	1	1169	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	-0-	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1207	2	N	-0-	-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1152	2	N	-0-	-0-
*10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	125	1	1191	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067												
06	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-	-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-	-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-	-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	858	-0-	-258	-0-	40	1	818	2	Y	-0-	-0-
11	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												
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	2	N	-0-	-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	N	-0-	-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	N	-0-	-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	-0-	-0-
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746												
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	N	-0-	-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	35	1	332	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370												
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-	-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167												
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-	-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	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												
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALFORD "D"		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 8672 - 8838		
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
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	37	1	411	2	N	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRISS BROS. RANCH "M"		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8621 - 9250		
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	37	1	785	2	Y	-0-	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-	-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	40	1	823	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 8727 - 9012		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-	-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8876 - 9087		
06	690 N	559	-0-	-131	-0-	46	1	513	2	N	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	N	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-	-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-	43	1	411	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 8808 - 9141		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALFORD RANCH "F"		WELL #: 164		RRCID -> 128334		COMPL. DATE 07/17/1988		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9015 - 9524		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-	-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY RANCH "F"		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9021 - 9401		
06	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	124	1	1375	2	N	-0-	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	N	-0-	-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	-0-	-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	N	-0-	-0-
*10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	150	1	1431	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858														
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
-----														
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	Y		-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y		-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y		-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y		-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892														
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	19 1	395 2	Y		-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	Y		-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	19 1	410 2	Y		-0-			-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	Y		-0-			-0-
10		434 N	295	-0-	-139	-0-	14 1	281 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863														
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	17 1	352 2	Y		-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	Y		-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	Y		-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	Y		-0-			-0-
*10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940														
06		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	54 1	1123 2	Y		-0-			-0-
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56 1	1170 2	Y		-0-			-0-
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62 1	1305 2	Y		-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64 1	1324 2	Y		-0-			-0-
*10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	64 1	1306 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847														
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y		-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y		-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y		-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

-----															
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
									AMT	CODE	AMT	BALANCE			
-----															
06		780 N	729	-0-	-51	-0-			33	1	696	2	Y	-0-	-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-			35	1	725	2	Y	-0-	-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-			33	1	701	2	Y	-0-	-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-			33	1	692	2	Y	-0-	-0-
10		775 N	757	-0-	-18	-0-			35	1	722	2	Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
-----															
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764															
06		3090 X	2926	-0-	-164	-0-			242	1	2684	2	N	-0-	-0-
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-			267	1	2772	2	N	-0-	-0-
08		3193 X	3188	-0-	-5	-0-			280	1	2908	2	N	-0-	-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-			279	1	2778	2	N	-0-	-0-
*10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-			297	1	2823	2	N	-0-	-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		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															
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			130	1	1445	2	N	-0-	-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-			126	1	1311	2	N	-0-	-0-
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-			180	1	1873	2	N	-0-	-0-
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			129	1	1281	2	N	-0-	-0-
*10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			126	1	1204	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678															
06		570 N	510	-0-	-60	-0-			23	1	487	2	N	-0-	-0-
07		558 N	536	-0-	-22	-0-			25	1	511	2	N	-0-	-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-			25	1	530	2	N	-0-	-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-			26	1	532	2	N	-0-	-0-
*10		564 N	564	-0-	-0-	-0-			26	1	538	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764															
06		1680 N	1446	-0-	-234	-0-			120	1	1326	2	N	-0-	-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			126	1	1312	2	N	-0-	-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			129	1	1339	2	N	-0-	-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			130	1	1293	2	N	-0-	-0-
*10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			136	1	1297	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670															
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-			90	1	1000	2	N	-0-	-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			94	1	971	2	N	-0-	-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			103	1	1069	2	N	-0-	-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			100	1	999	2	N	-0-	-0-
*10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			110	1	1042	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	116	1	1150	2	N	-0-			-0-
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	118	1	1127	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044														
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699														
06	1020 N	961	-0-	-59	-0-	80	1	881	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	83	1	857	2	N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	N	-0-			-0-
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	83	1	787	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864														
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	62	1	1291	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	63	1	1294	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06	1200 X	884	-0-	-316	-0-	73	1	811	2	N	-0-			-0-
07	997 X	997	-0-	-0-	-0-	88	1	909	2	N	-0-			-0-
08	1085 X	949	-0-	-136	-0-	83	1	866	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	995	-0-	-55	-0-	91	1	904	2	N	-0-			-0-
10	992 X	971	-0-	-21	-0-	92	1	879	2	N	-0-			-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802														
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	2	N	-0-			-0-
*10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	126	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485														
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	43	1	910	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	47	1	967	2	N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	N	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	45	1	917	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8537 - 8590	
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
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	30	1	611	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WHITEHEAD 2		WELL #: 203		RRCID -> 176174		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8387 - 8450	
06	750 X	650	-0-	-100	-0-	30	1	620	2	Y	-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-
08	713 X	632	-0-	-81	-0-	29	1	603	2	Y	-0-
09	690 X	689	-0-	-1	-0-	32	1	657	2	Y	-0-
*10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT
-----											
BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 1		RRCID -> 177612		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8690 - 8720	
06	3150 X	3092	-0-	-58	-0-	141	1	2951	2	N	-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	147	1	3050	2	N	-0-
08	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	144	1	3028	2	N	-0-
09	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	140	1	2916	2	N	-0-
10	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	146	1	2995	2	N	-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT
-----											
BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 2		RRCID -> 177613		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8486 - 8560	
06	840 N	736	-0-	-104	-0-	34	1	702	2	N	-0-
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	38	1	790	2	N	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	N	-0-
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	38	1	785	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191021		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7471 - 8724	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ER "3"		WELL #: 1		RRCID -> 193965		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7510 - 8764	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 102		RRCID -> 224427		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 8640 - 9272	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	2	Y	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-
10	899 N	404	-0-	-495	-0-	19	1	385	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842													
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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													
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	926	2	Y	-0-		-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	Y	-0-		-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	2	Y	-0-		-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	895	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	116	1	904	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048													
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	2	Y	-0-		-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-		-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-		-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290														
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	29	1	599	2	Y	-0-		-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-		-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-		-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	524	-0-	-127	-0-	24	1	500	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246														
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	Y	-0-		-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-		-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-		-0-
*10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764														
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	2	Y	-0-		-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-		-0-
*10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264													
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	16 1	321 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244234		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698								
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	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244240		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT				-0-	
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 2		RRCID -> 245814		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600								
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-	
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-	
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-	
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-	
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246231		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246734		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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	BALANCE
-----											
WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
WHITEHEAD 6		WELL #:		5	RRCID ->	246740	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9093	PERF. 7042 - 8936
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN, JACK W.A.		WELL #:		5	RRCID ->	246742	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6906 - 8808
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN RANCH B-146		WELL #:		2	RRCID ->	248947	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7042 - 8976
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITEHEAD 6		WELL #:		6	RRCID ->	252578	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF. 6964 - 8688
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY PETROLEUM LLC		378641									
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018653	COMPL. DATE	03/15/1962	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 8680 - 8684
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:		1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817	2		N	-0-		-0-
08	1023 N	501	-0-	-522	-0-	501	2		N	-0-		-0-
09	990 N	539	-0-	-451	-0-	539	2		N	-0-		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, WESS		WELL #:		5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A	
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2		N	-0-		-0-
07	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2		N	-0-		-0-
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2		N	-0-		-0-
09	960 N	661	-0-	-299	-0-	661	2		N	-0-		-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126617	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8688 - 8808	
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2		N	-0-		-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	127378	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8676 - 8824	
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2		N	-0-		-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2		N	-0-		-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-		-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, WESS		WELL #:		6	RRCID ->	128365	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8496 - 8770	
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	1541	2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1378	-0-	-544	-0-	1378	2		N	-0-		-0-
08	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1079	-0-	-451	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:		4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8828 - 8944	
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-		-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7081 - 8473	
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
08	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-		-0-
09	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2		N	-0-		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
HILL, WES		WELL #:	9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8213 - 8792	
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
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2	N	-0-		-0-
07		527 N	398	-0-	-129	-0-	398 2	N	-0-		-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2	N	-0-		-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:	10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8290 - 8656	
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
08		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-		-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2	N	-0-		-0-
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:	11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8430 - 8444	
06		690 N	613	-0-	-77	-0-	613 2	N	-0-		-0-
07		651 N	561	-0-	-90	-0-	561 2	N	-0-		-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
09		600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2	N	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
*11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:	12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8519 - 8546	
06		1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
08		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	587	-0-	-553	-0-	587 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	858	-0-	-227	-0-	858 2	N	-0-		-0-
11		840 N	838	-0-	-2	-0-	838 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:	13	RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 8588 - 8618	
06		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1674 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	N	-0-		-0-
*11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:	14	RRCID ->	204282	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8284 - 8294	
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2	N	-0-		-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
09		780 N	647	-0-	-133	-0-	647 2	N	-0-		-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-
*11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, WESS		WELL #:	4	RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8545 - 8552	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09		540 N	301	-0-	-239	-0-	301 2	N	-0-		-0-
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	522 2	N	-0-		-0-
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8402 - 8870
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
06		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	779	-0-	-492	-0-	779 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	818	-0-	-352	-0-	818 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 2		N	-0-		-0-
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8547 - 8996
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1701	RRCID ->	074482	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	N		-0-		4		
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	N		-0-		4		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	4 1	13 2	N		-0-		4		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N		-0-		4		
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N		-0-		4		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		4		

ALDWELL RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	077845	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	6981 - 7144
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11 1	30 2	N		-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	N		-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	26 2	N		-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	N		-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 2	N		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8467 - 8602
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	164 1	452 2	N		-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	139 1	417 2	N		-0-		-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	191 1	545 2	N		-0-		-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	177 1	386 2	N		-0-		-0-
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	92 1	471 2	N		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		3	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8302 - 8943
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	704 1	1225 3	N		-0-		-0-		
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	111 1	1206 3	N		-0-		-0-		
08	2232 N	1418	-0-	-814	-0-	121 1	1297 3	N		-0-		-0-		
09	1920 N	1383	-0-	-537	-0-	120 1	1263 3	N		-0-		-0-		
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N		-0-		-0-		
11	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	115 1	1199 3	N		-0-		-0-		

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO				855610											
GRANGER BLUFF				WELL #: 1101	RRCID -> 174175	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8557	- 8639					
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
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2			N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2			N	-0-			-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-		793	2			N	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-			-0-
10	930 N	888	-0-	-42	-0-		888	2			N	-0-			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2			N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF "A"				WELL #: 4201	RRCID -> 175422	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8556	- 8616					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRANGER BLUFF "A"				WELL #: 4202	RRCID -> 177685	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 8739	- 8825					
06	540 N	499	-0-	-41	-0-		499	2			N	-0-			-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-		599	2			N	-0-			-0-
08	589 N	396	-0-	-193	-0-		396	2			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	2			N	-0-			-0-
10	589 N	473	-0-	-116	-0-		473	2			N	-0-			-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF				WELL #: 1102	RRCID -> 180217	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8644	- 8700					
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2157	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2229	-0-	-34	-0-		2229	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1712	-0-	-303	-0-		1712	2			N	-0-			-0-
09	2160 N	2025	-0-	-135	-0-		2025	2			N	-0-			-0-
10	2232 N	1988	-0-	-244	-0-		1988	2			N	-0-			-0-
*11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2098	2			N	-0-			-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)				96938 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
WHITE, RUTH "C"				WELL #: 1	RRCID -> 095109	COMPL. DATE 05/16/1981	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 4820	- 4850					
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-			6
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			6
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-			6
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-			6
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			6
*11	150 N	128	-0-	-22	-0-		128	2			N	-0-			6

INGHAM "A"				WELL #: 1	RRCID -> 095950	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 4932	- 4985					
06	210 N	208	-0-	-2	-0-		208	2			N	-0-			50
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-			50
08	186 N	128	-0-	-58	-0-		128	2			N	-0-			50
09	210 N	45	-0-	-165	-0-		45	2			N	-0-			50
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-			50
*11	120 N	58	-0-	-62	-0-		58	2			N	-0-			42

-----															
WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO															
O'DELL, MITCHELL 618480															
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811															
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 AMT	EOM BALANCE
-----															
06		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787															
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			Y	-0-			179
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			179
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			179
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			179
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			179
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			179
-----															
WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833															
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE															
W & W ENERGY 953545															
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592															
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			55
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			55
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			55
09		480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			55
-----															
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															
06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3183	3	24	4	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3580	-0-	-78	-0-	3580	3			Y	-0-			-0-
08		3782 X	3715	-0-	-67	-0-	3579	3	136	4	Y	-0-			-0-
09		3660 X	2773	-0-	-887	-0-	2773	3			Y	-0-			-0-
10		3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184	3			Y	-0-			-0-
11		3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304	3			Y	-0-			-0-
-----															
MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A															
06		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232	3			Y	-0-			-0-
07		2511 X	2364	-0-	-147	-0-	2364	3			Y	-0-			-0-
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-			-0-
09		2340 X	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			Y	-0-			-0-
10		2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			Y	-0-			-0-
11		2460 X	1758	-0-	-702	-0-	1758	3			Y	-0-			-0-



WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270					
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				
06	5040 X	3128	-0-	-1912	-0-	3040	3	42	4	Y	42	38	0	6
						46	9							
07	4092 X	3169	-0-	-923	-0-	3124	3	45	9	Y	41	44	0	3
08	4092 X	2700	-0-	-1392	-0-	2606	3	50	4	Y	40	40	0	3
						44	9							
09	3960 X	2180	-0-	-1780	-0-	2161	3	19	9	Y	17	18	0	2
10	4092 X	1598	-0-	-2494	-0-	1598	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	3120 X	1840	-0-	-1280	-0-	1840	3			Y	-0-			-0-
-----														
MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965			TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0					
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2148	3	30	4	Y	-0-			-0-
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-			-0-
08	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	1961	3	37	4	Y	-0-			-0-
09	2190 N	1946	-0-	-244	-0-	1946	3			Y	-0-			-0-
10	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	2085	3			Y	-0-			-0-
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
-----														
WINDHAM, R.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951			TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230					
06	4020 X	2866	-0-	-1154	-0-	2820	3	21	4	Y	23	20	0	3
						25	9							
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3172	3	22	9	Y	20	22	0	1
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3172	3	121	4	Y	21	20	0	2
						23	9							
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2451	3	23	9	Y	21	21	0	2
10	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	2295	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
11	2430 X	2199	-0-	-231	-0-	2199	3			Y	-0-			-0-
-----														
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967			TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330					
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	3	15	4	Y	-0-			-0-
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-			-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	3	84	4	Y	-0-			-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			Y	-0-			-0-
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-			-0-
-----														
MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310					
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	46	4	Y	15	13	0	2
						17	9							
07	4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3619	3	22	9	Y	20	21	0	1
08	4154 X	3100	-0-	-1054	-0-	3019	3	58	4	Y	21	20	0	2
						23	9							
09	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3130	3	8	9	Y	7	8	0	1
10	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	2949	3			Y	-0-	1	0	-0-
*11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3531	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
-----														
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410					
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2986	3	23	4	Y	-0-			-0-
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3867	-0-	767	767	3725	3	142	4	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2862	-0-	-138	629	2862	3			Y	-0-			-0-
10	3290 X	2661	-0-	-629	-0-	2661	3			Y	-0-			-0-
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967			TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269			
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
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1223 3	17 4	Y	22	21 0		3
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	24 9						
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	959 3	22 9	Y	20	22 0		1
09	870 N	623	-0-	-247	-0-	800 3	15 4	Y	21	20 0		2
10	899 N	364	-0-	-535	-0-	23 9						
11	810 N	657	-0-	-153	-0-	616 3	7 9	Y	6	7 0		1
						364 3		Y	-0-	1 0		-0-
						649 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
-----												
MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326			
06	2700 X	2187	-0-	-513	-0-	2187 3		Y	-0-			-0-
07	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2236 3		Y	-0-			-0-
08	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	2404 3		Y	-0-			-0-
09	2460 X	2138	-0-	-322	-0-	2138 3		Y	-0-			-0-
10	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	2052 3		Y	-0-			-0-
*11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		Y	-0-			-0-
-----												
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968			TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A			
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1426 3	20 4	Y	7	8 0		1
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	8 9						
08	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1516 3		Y	-0-	1 0		-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1264 3	24 4	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1495 3	22 9	Y	20	18 0		2
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1278 3	3 9	Y	3	5 0		-0-
						1465 3	23 9	Y	21	20 0		1
-----												
MCELROY RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 044985		COMPL. DATE 10/12/1968			TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325			
06	8070 X	2668	-0-	-5402	-0-	2608 3	36 4	Y	22	21 0		3
07	5797 X	3579	-0-	-2218	-0-	24 9						
08	5797 X	3047	-0-	-2750	-0-	3557 3	22 9	Y	20	22 0		1
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2967 3	57 4	Y	21	20 0		2
10	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	23 9						
11	3450 X	2456	-0-	-994	-0-	3038 3	9 9	Y	8	9 0		1
						2765 3		Y	-0-	1 0		-0-
						2456 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300			
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
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7286 3	101 4	Y	22	21 0		3
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	24 9						
08	7936 X	6754	-0-	-1182	-0-	7919 3	22 9	Y	20	22 0		1
09	7680 X	6906	-0-	-774	-0-	6605 3	126 4	Y	21	20 0		2
10	7936 X	6469	-0-	-1467	-0-	23 9						
11	7680 X	6987	-0-	-693	-0-	6895 3	11 9	Y	10	11 0		1
						6469 3		Y	-0-	1 0		-0-
						6972 3	15 9	Y	14	13 0		1
-----												
MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995			TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409			
06	2370 X	2224	-0-	-146	-0-	2224 3		Y	-0-	1 0		-0-
07	2449 X	2364	-0-	-85	-0-	2364 3		Y	-0-			-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		Y	-0-			-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		Y	-0-			-0-
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		Y	-0-			-0-
11	2460 X	2374	-0-	-86	-0-	2374 3		Y	-0-			-0-
-----												
MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040			
06	4890 X	2144	-0-	-2746	-0-	2091 3	29 4	Y	22	21 0		3
07	4526 X	2311	-0-	-2215	-0-	24 9						
08	4216 X	1968	-0-	-2248	-0-	2289 3	22 9	Y	20	22 0		1
09	3300 X	1996	-0-	-1304	-0-	1909 3	36 4	Y	21	20 0		2
10	2325 X	1749	-0-	-576	-0-	23 9		Y	21	21 0		2
11	2250 X	1466	-0-	-784	-0-	1973 3	23 9	Y	21	21 0		2
						1737 3	12 9	Y	11	12 0		1
						1466 3		Y	-0-	1 0		-0-
-----												
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445			
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1267 3	10 9	Y	9	9 0		1
07	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3		Y	-0-	1 0		-0-
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 3		Y	-0-			-0-
09	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1273 3	10 9	Y	9	8 0		1
10	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1220 3	19 9	Y	17	16 0		2
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434 3	6 9	Y	5	7 0		-0-
-----												
WINDHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 163024		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750			
06	2160 X	2030	-0-	-130	-0-	2002 3	28 4	Y	-0-			-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		Y	-0-			-0-
08	2201 N	1867	-0-	-334	-0-	1832 3	35 4	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916 3		Y	-0-			-0-
10	2201 N	1530	-0-	-671	-0-	1530 3		Y	-0-			-0-
*11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		Y	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787 3			Y	-0-	-0-
07	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	1814 3			Y	-0-	-0-
08	2077 X	1951	-0-	-126	-0-	1951 3			Y	-0-	-0-
09	2010 X	1728	-0-	-282	-0-	1717 3	11 9	Y	10	9 0	1
10	2077 X	1627	-0-	-450	-0-	1607 3	20 9	Y	18	17 0	2
11	1890 X	1664	-0-	-226	-0-	1658 3	6 9	Y	5	7 0	-0-
-----											
MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10814 - 11480	
06	2130 X	1947	-0-	-183	-0-	1926 3	21 9	Y	19	18 0	2
07	2201 X	2073	-0-	-128	-0-	2052 3	21 9	Y	19	19 0	2
08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2207 3	19 9	Y	17	17 0	2
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		Y	-0-	2 0	-0-
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		Y	-0-		-0-
11	2160 X	945	-0-	-1215	-0-	945 3		Y	-0-		-0-
-----											
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10915 - 11564	
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1322 3	18 4	Y	15	13 0	2
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1485 3	22 9	Y	20	21 0	1
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1238 3	24 4	Y	21	20 0	2
09	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1314 3	23 9	Y	21	21 0	2
10	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1381 3	3 9	Y	3	5 0	-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-		-0-
-----											
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408		PERF.10660 - 11575	
06	3600 X	3203	-0-	-397	-0-	3179 3	24 4	Y	-0-		-0-
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3		Y	-0-		-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3900 3	149 4	Y	-0-		-0-
09	3480 X	2557	-0-	-923	-0-	2557 3		Y	-0-		-0-
10	3906 X	2130	-0-	-1776	-0-	2130 3		Y	-0-		-0-
11	3930 X	3114	-0-	-816	-0-	3114 3		Y	-0-		-0-
-----											
MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10938 - 11610	
06	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2565 3	21 9	Y	19	18 0	2
07	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2767 3	21 9	Y	19	19 0	2
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2976 3	19 9	Y	17	17 0	2
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2864 3	15 9	Y	14	14 0	2
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2827 3	19 9	Y	17	17 0	2
*11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3360 3	28 9	Y	25	25 0	2
-----											
MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10665 - 11390	
06	3960 X	2728	-0-	-1232	-0-	2667 3	37 4	Y	22	21 0	3
07	4030 X	2775	-0-	-1255	-0-	2753 3	22 9	Y	20	22 0	1
08	3751 X	2363	-0-	-1388	-0-	2296 3	44 4	Y	21	20 0	2
09	3240 X	2446	-0-	-794	-0-	2436 3	10 9	Y	9	10 0	1
10	3162 X	2189	-0-	-973	-0-	2176 3	13 9	Y	12	12 0	1
11	2730 X	1969	-0-	-761	-0-	1923 3	46 9	Y	42	41 0	2

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872		
M	O	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
06	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11413 3	23	20 0		3
07	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	25 9	20	22 0		1
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	12405 3	21	20 0		2
09	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	10346 3	10	11 0		1
10	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	23 9	-0-	1 0		-0-
*11	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9602 3	16	15 0		1
						10543 3				
						9662 3				
						18 9				
WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150		
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3846 3	-0-			-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3	-0-			-0-
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4336 3	-0-			-0-
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3	-0-			-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 3	-0-			-0-
*11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 3	-0-			-0-
MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557		
06	3690 X	2841	-0-	-849	-0-	2820 3	19	18 0		2
07	3813 X	2861	-0-	-952	-0-	2840 3	19	19 0		2
08	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	3054 3	17	17 0		2
09	3180 X	2796	-0-	-384	-0-	2787 3	8	9 0		1
10	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382 3	-0-	1 0		-0-
*11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3849 3	29	27 0		2
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450		
06	1110 N	609	-0-	-501	-0-	577 3	22	21 0		3
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	24 9	20	22 0		1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	650 3	21	20 0		2
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	542 3	3	5 0		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	23 9	-0-			-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	552 3	11	10 0		1
						1174 3				
						702 3				
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651		
06	3150 X	3098	-0-	-52	-0-	2995 3	55	53 0		7
07	3875 X	1910	-0-	-1965	-0-	61 9	21	27 0		1
08	4030 X	1627	-0-	-2403	-0-	1887 3	21	20 0		2
09	3900 X	1666	-0-	-2234	-0-	1574 3	21	21 0		2
10	4030 X	1754	-0-	-2276	-0-	23 9	21	15 0		1
11	3090 X	2205	-0-	-885	-0-	1643 3	28	27 0		2
						1739 3				
						2174 3				
MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508		
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484 3	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	439 3	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	-0-			-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3	-0-			-0-
*11	3000 N	3059	-0-	59	59	3059 3	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	1161	-0-	-1569	-0-	1161	3	Y	-0-			-0-
07	2821 X	1264	-0-	-1557	-0-	1264	3	Y	-0-			-0-
08	2511 X	1360	-0-	-1151	-0-	1360	3	Y	-0-			-0-
09	2310 X	1345	-0-	-965	-0-	1345	3	Y	-0-			-0-
10	1953 X	1336	-0-	-617	-0-	1336	3	Y	-0-			-0-
*11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	Y	-0-			-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678				
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3 9 Y	3	4 0		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	935	3	22 9 Y	20	18 0		2
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19 9 Y	17	17 0		2
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15 9 Y	14	14 0		2
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19 9 Y	17	17 0		2
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3 9 Y	3	5 0		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627				
06	690 N	602	-0-	-88	-0-	596	3	6 9 Y	5	6 0		-0-
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3	Y	-0-			-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607				
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1342	3	19 4 Y	1	3 0		-0-
07	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	1454	3	Y	-0-			-0-
08	1581 X	1236	-0-	-345	-0-	1213	3	23 4 Y	-0-			-0-
09	1530 X	1160	-0-	-370	-0-	1138	3	22 9 Y	20	18 0		2
10	1581 X	660	-0-	-921	-0-	657	3	3 9 Y	3	5 0		-0-
11	1410 X	482	-0-	-928	-0-	482	3	Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478				
06	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1052	3	40 9 Y	36	38 0		3
07	14B2 EXT	1161	-0-	1161	-0-	1118	3	43 9 Y	39	38 0		4
08	14B2 EXT	1237	-0-	1237	-0-	1202	3	35 9 Y	32	33 0		3
09	14B2 EXT	1222	-0-	1222	-0-	3620	3	33 9 Y	30	29 0		4
10	14B2 EXT	1218	-0-	1218	-0-	4838	3	37 9 Y	34	34 0		4
*11	6297 X	1459	-0-	-4838	-0-	1404	3	55 9 Y	50	50 0		4



WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382		
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	
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1726 3	58	24 4	55 0	8	
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	64 9	20	22 9	27 0	1	
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2537 3	21	40 4	20 0	2	
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2116 3	21	23 9	21 0	2	
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	23 9	21	25 9	23 0	2	
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1753 3	25	28 9	26 0	1	
						1785 3	25				
-----											
ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702		
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1221 3	19	21 9	18 0	2	
07	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1246 3	19	21 9	19 0	2	
08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1340 3	17	19 9	17 0	2	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1354 3	9	10 9	10 0	1	
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	-0-		1 0	-0-	
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	-0-			-0-	
-----											
ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	-0-			-0-	
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	-0-			-0-	
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	-0-			-0-	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	-0-			-0-	
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	295 3	-0-			-0-	
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	367 3	25	28 9	23 0	2	
-----											
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639		
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2686 3	-0-	20 4		-0-	
07	1209 N	873	-0-	-336	-0-	873 3	-0-			-0-	
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	873 3	-0-	33 4		-0-	
09	2700 N	2583	-0-	-117	-0-	2583 3	-0-			-0-	
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	-0-			-0-	
*11	3000 N	5152	-0-	2152	2152	5152 3	-0-			-0-	
-----											
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778		
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2440 3	-0-	19 4		-0-	
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	-0-			-0-	
08	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2794 3	-0-	106 4		-0-	
09	2460 N	2143	-0-	-317	-0-	2143 3	-0-			-0-	
10	2790 N	1728	-0-	-1062	-0-	1728 3	-0-			-0-	
11	2730 N	2523	-0-	-207	-0-	2523 3	-0-			-0-	
-----											
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706		
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	975 3	12	13 9	12 0	1	
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	-0-		1 0	-0-	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	-0-			-0-	
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	-0-			-0-	
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	-0-			-0-	
11	1140 N	705	-0-	-435	-0-	705 3	-0-			-0-	



WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771				
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
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	608 3		Y	-0-	1 0		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		Y	-0-			-0-
-----												
ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611				
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	807 3	13 4	Y	15	15 0		1
						17 9						
07	961 N	805	-0-	-156	-0-	805 3		Y	-0-	1 0		-0-
08	899 N	749	-0-	-150	-0-	749 3		Y	-0-			-0-
09	840 N	667	-0-	-173	-0-	667 3		Y	-0-			-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-			-0-
-----												
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440				
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1509 3	21 4	Y	36	33 0		5
						40 9						
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1485 3	46 9	Y	42	44 0		3
08	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1238 3	24 4	Y	40	40 0		3
						44 9						
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1335 3	11 9	Y	10	12 0		1
10	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	1260 3		Y	-0-	1 0		-0-
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1281 3	34 9	Y	31	29 0		2
-----												
MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583				
06	3000 N	3962	-0-	962	962	3891 3	48 4	Y	21	20 0		3
						23 9						
07	3100 N	42372	-0-	39272	40234	42372 3		Y	-0-	3 0		-0-
08	3100 N	770	-0-	-2330	37904	750 3	20 4	Y	-0-			-0-
09	38752 X	848	-0-	-37904	-0-	835 3	13 9	Y	12	11 0		1
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	976 3	48 9	Y	44	42 0		3
*11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1432 3	20 9	Y	18	20 0		1
-----												
MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330				
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1445 3	20 4	Y	22	21 0		3
						24 9						
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1856 3	22 9	Y	20	22 0		1
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1548 3	30 4	Y	21	20 0		2
						23 9						
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1663 3	7 9	Y	6	7 0		1
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-	1 0		-0-
*11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10835		- 12582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	1005	-0-	-555	-0-	958 3	13 4	Y		31	30 0		4
07	1860 N	610	-0-	-1250	-0-	34 9							
08	1984 N	522	-0-	-1462	-0-	588 3	22 9	Y		20	23 0		1
09	1020 N	546	-0-	-474	-0-	490 3	9 4	Y		21	20 0		2
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	23 9							
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545 3	1 9	Y		1	3 0		-0-
						549 3		Y		-0-			-0-
						552 3		Y		-0-			-0-
-----													
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10762		- 11486	
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1382 3	19 4	Y		-0-			-0-
07	2077 X	1547	-0-	-530	-0-	1547 3		Y		-0-			-0-
08	1705 X	1315	-0-	-390	-0-	1290 3	25 4	Y		-0-			-0-
09	1410 X	1347	-0-	-63	-0-	1347 3		Y		-0-			-0-
10	1550 X	1388	-0-	-162	-0-	1388 3		Y		-0-			-0-
11	1500 X	1119	-0-	-381	-0-	1115 3	4 9	Y		4	4 0		-0-
-----													
WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756		PERF.10803		- 11447	
06	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	1221 3	17 4	Y		-0-			-0-
07	1581 X	1485	-0-	-96	-0-	1485 3		Y		-0-			-0-
08	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1238 3	24 4	Y		-0-			-0-
09	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1219 3	10 9	Y		9	8 0		1
10	1488 N	977	-0-	-511	-0-	974 3	3 9	Y		3	4 0		-0-
11	1230 N	997	-0-	-233	-0-	997 3		Y		-0-			-0-
-----													
MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11196		- 12138	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	381 3	10 9	Y		9	9 0		1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y		-0-	1 0		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y		-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y		-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y		-0-			-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y		-0-			-0-
-----													
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11373		PERF.11610		- 13000	
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3937 2	63 9	Y		57	57 1		35
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3318 2	122 9	Y		111	86 1		60
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2268 2	162 9	Y		147	100 1		107
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	2818 2	188 9	Y		171	237 1		41
10	3410 X	2903	-0-	-507	-0-	2728 2	175 9	Y		159	120 1		80
11	3300 X	2372	-0-	-928	-0-	2192 2	180 9	Y		164	167 1		77
-----													
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11420		- 12953	
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2919 2	187 9	Y		170	147 1		106
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3020 2	149 9	Y		135	168 1		73
08	3100 X	2605	-0-	-495	-0-	2524 2	81 9	Y		74	93 1		54
09	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	2858 2	129 9	Y		117	143 1		28
10	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2854 2	141 9	Y		128	92 1		64
11	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2725 2	151 9	Y		137	137 1		64

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
RHONDA OPERATING COMPANY				706300										
HUMBLE-MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	049939	COMPL. DATE	05/29/1970	TOTAL DEPTH	11572	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

STANDARD-MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	049940	COMPL. DATE	03/05/1970	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO - MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	216570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	10850 - 11585		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	N/A		
WINDHAM, R. S.				2										
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2581	2	21	9	N	19			206
07	2418 N	1810	-0-	-608	-0-	1770	2	40	9	N	36	130	1	112
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8			120
09	2610 N	1480	-0-	-1130	-0-	1452	2	28	9	N	25			145
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	2	20	9	N	18			163
*11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2691	2	95	9	N	86	93	1	156

MCELROY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	N/A		
06	1950 N	1396	-0-	-554	-0-	1396	2			N	-0-			296
07	1953 N	496	-0-	-1457	-0-	496	2			N	-0-			296
08	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-			296
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			296
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			296
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			296

MCELROY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	187392	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11347 - 11892		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			90
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			90
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	488	2	37	9	N	34			124
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	320	2	86	9	N	78			202
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	538	2	73	9	N	66	184	1	84
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11			95

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.				945936									
WINDHAM, R. S.				WELL #:	14 L	RRCID ->	036198	COMPL. DATE	09/16/1964	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	10845 - 11435
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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCELROY RANCH CO. #130				WELL #:	13 U	RRCID ->	042385	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10545 - 11333
*01	5549	X	2592	-0-	-2957	-0-	2585 3	7 9	Y	6	30 1	5 6	42
02	5191	X	2117	-0-	-3074	-0-	2113 3	4 9	Y	4	32 1		14
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			14
04	4320	X	1927	-0-	-2393	-0-	1923 3	4 9	Y	4			18
05	4464	X	1957	-0-	-2507	-0-	1957 3		Y	-0-			18
06	2520	X	1957	-0-	-563	-0-	1957 3		Y	-0-			18
07	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	1952 3		Y	-0-			18
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		Y	-0-			18
09	1950	X	1806	-0-	-144	-0-	1806 3		Y	-0-			18
10	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	1885 3		Y	-0-	8 1		10
11	1950	X	1769	-0-	-181	-0-	1769 3		Y	-0-			10
-----													
MCELROY RANCH CO. #129				WELL #:	24 U	RRCID ->	042386	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	10678 - 11240
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			-0-
04	1980	X	1761	-0-	-219	-0-	1761 3		Y	-0-			-0-
05	1891	X	1792	-0-	-99	-0-	1792 3		Y	-0-			-0-
06	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		Y	-0-			-0-
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656 3		Y	-0-			-0-
10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707 3		Y	-0-			-0-
11	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1588 3		Y	-0-			-0-
-----													
WINDHAM, R. S.				WELL #:	23	RRCID ->	091800	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL DEPTH	12868	PERF.	10738 - 11604
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366 3	11 9	Y	10			60
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	305 3	2 9	Y	2			62
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			62
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			62
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	304 3	1 9	Y	1	35 1		28
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			28
-----													
MCELROY RANCH CO. #130				WELL #:	24A	RRCID ->	149594	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	10876 - 11047
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449													
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
*01		5859 X	5657	-0-	-202	-0-	5657 3		Y	-0-	19 1	3 6	7
02		5423 X	5212	-0-	-211	-0-	5211 3	1 9	Y	1	6 1		2
03		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			2
04		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273 3		Y	-0-			2
05		5704 X	5435	-0-	-269	-0-	5435 3		Y	-0-			2
06		5460 X	5186	-0-	-274	-0-	5186 3		Y	-0-			2
07		5580 X	5392	-0-	-188	-0-	5392 3		Y	-0-			2
08		5456 X	4435	-0-	-1021	-0-	4435 3		Y	-0-			2
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 3		Y	-0-			2
10		5425 X	5415	-0-	-10	-0-	5415 3		Y	-0-	1 1		1
11		5220 X	5179	-0-	-41	-0-	5179 3		Y	-0-			1
-----													
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392													
*01		4030 X	4022	-0-	-8	-0-	4002 3	20 9	Y	18	16 1	3 6	26
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4234 3	29 9	Y	26	20 1		32
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			32
04		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4282 3	40 9	Y	36			68
05		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4263 3	8 9	Y	7			75
06		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4176 3	17 9	Y	15			90
07		4340 X	4324	-0-	-16	-0-	4303 3	21 9	Y	19			109
08		4340 X	4119	-0-	-221	-0-	4106 3	13 9	Y	12			121
09		4200 X	4093	-0-	-107	-0-	4089 3	4 9	Y	4			125
10		4340 X	4191	-0-	-149	-0-	4174 3	17 9	Y	15	57 1		83
11		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	3906 3	9 9	Y	8			91
-----													
MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976													
*01		7781 X	7439	-0-	-342	-0-	7437 3	2 9	Y	2	50 1	9 6	24
02		7221 X	6825	-0-	-396	-0-	6822 3	3 9	Y	3	18 1		9
03		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			9
04		7320 X	6873	-0-	-447	-0-	6866 3	7 9	Y	6			15
05		7471 X	7018	-0-	-453	-0-	7016 3	2 9	Y	2			17
06		7200 X	6525	-0-	-675	-0-	6522 3	3 9	Y	3			20
07		6975 X	6879	-0-	-96	-0-	6876 3	3 9	Y	3			23
08		6975 X	6428	-0-	-547	-0-	6427 3	1 9	Y	1			24
09		6750 X	6489	-0-	-261	-0-	6488 3	1 9	Y	1			25
10		6975 X	6653	-0-	-322	-0-	6651 3	2 9	Y	2	11 1		16
11		6660 X	6411	-0-	-249	-0-	6411 3		Y	-0-			16
-----													
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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													
06		7350 X	5783	-0-	-1567	-0-	5697 3	86 9	Y	78	80 0		4
07		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7060 3	119 9	Y	108	106 0		6
08		6882 X	6715	-0-	-167	-0-	6548 3	167 9	Y	152	142 0		16
09		6660 X	6533	-0-	-127	-0-	6367 3	166 9	Y	151	157 0		10
10		7068 X	6532	-0-	-536	-0-	6352 3	180 9	Y	164	163 0		11
11		6840 X	6275	-0-	-565	-0-	6101 3	174 9	Y	158	159 0		10

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			Y	-0-	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			Y	-0-	-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			Y	-0-	-0-
09	3000 N	18319	-0-	15319	15319	17718 3	601 9	Y	546	415 0	131
10	3100 N	10242	-0-	7142	22461	10087 3	155 9	Y	141	201 0	71
*11	3000 N	2910	-0-	-90	22371	2891 3	19 9	Y	17	80 0	8
-----											
WINDHAM, R.S.		WELL #:		27H	RRCID ->	240773	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11231	PERF.11480 - 12853
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	555 3	58 9	Y	53	53 0	3
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	618 3	35 9	Y	32	33 0	2
08	682 N	468	-0-	-214	-0-	468 3		Y	-0-	2 0	-0-
09	600 N	290	-0-	-310	-0-	265 3	25 9	Y	23	21 0	2
10	651 N	99	-0-	-552	-0-	70 3	29 9	Y	26	26 0	2
*11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		Y	-0-	2 0	-0-
-----											
MCELROY RANCH CO. 131		WELL #:		2H	RRCID ->	241961	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11500 - 12953
06	2550 X	2275	-0-	-275	-0-	2170 3	105 9	Y	95	91 0	59
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2311 3	89 9	Y	81	96 0	44
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1960 3	70 9	Y	64	61 0	47
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1989 3	123 9	Y	112	132 0	27
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1589 3	63 9	Y	57	55 0	29
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1938 3	156 9	Y	142	104 0	67
-----											
MCELROY RANCH CO.		WELL #:		15H	RRCID ->	242352	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11420 - 12900
*12	5022 X	3919	-0-	-1103	-0-	3658 3	261 9	Y	237	233 0	6
*01	4247 X	3834	-0-	-413	-0-	3612 3	222 9	Y	202	198 0	10
*02	3973 X	80	-0-	-3893	-0-	18 3	1 4	Y	55	63 0	2
						61 9					
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		2
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3700 3	80 9	Y	73	72 0	3
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3874 3	142 9	Y	129	124 0	8
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3619 3	174 9	Y	158	158 0	8
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3932 3	122 9	Y	111	113 0	6
08	4030 X	3944	-0-	-86	-0-	3902 3	42 9	Y	38	40 0	4
09	3900 X	3555	-0-	-345	-0-	3520 3	35 9	Y	32	34 0	2
10	4061 X	3769	-0-	-292	-0-	3733 3	36 9	Y	33	33 0	2
11	3930 X	3459	-0-	-471	-0-	3408 3	51 9	Y	46	45 0	3
-----											
MCELROY RANCH CO.		WELL #:		23	RRCID ->	244442	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11012 - 11576
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1504 3	12 9	Y	11	19 0	7
07	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1459 3		Y	-0-	7 0	-0-
08	1705 N	1250	-0-	-455	-0-	1250 3		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1712 3	118 9	Y	107	81 0	26
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1714 3	74 9	Y	67	59 0	34
*11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1591 3	72 9	Y	65	68 0	31
-----											
MCELROY RANCH CO. 132		WELL #:		50H	RRCID ->	246017	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11720 - 13200
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1162 3	24 9	Y	22	24 0	14
07	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1088 3	21 9	Y	19	23 0	10
08	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1155 3	28 9	Y	25	17 0	18
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1016 3	41 9	Y	37	46 0	9
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1353 3	57 9	Y	52	35 0	26
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1428 3	84 9	Y	76	66 0	36

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853		
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	
06	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	4437 3	120 9	Y	109	107 0	68
07	4774 X	4113	-0-	-661	-0-	3893 3	220 9	Y	200	160 0	108
08	4774 X	4412	-0-	-362	-0-	4356 3	56 9	Y	51	122 0	37
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4683 3	62 9	Y	56	80 0	13
10	4774 X	4751	-0-	-23	-0-	4700 3	51 9	Y	46	36 0	23
11	4560 X	4388	-0-	-172	-0-	4384 3	4 9	Y	4	25 0	2
-----											
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0		
06	3060 X	2909	-0-	-151	-0-	2648 3	261 9	Y	237	237 0	13
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3003 3	157 9	Y	143	148 0	8
08	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713 3		Y	-0-	8 0	-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2619 3	199 9	Y	181	169 0	12
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2649 3	289 9	Y	263	257 0	18
11	2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2424 3	274 9	Y	249	251 0	16
-----											
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950		
06	4530 X	3463	-0-	-1067	-0-	3433 3	30 9	Y	27	45 0	17
07	4960 X	2958	-0-	-2002	-0-	2938 3	20 9	Y	18	25 0	10
08	4960 X	3890	-0-	-1070	-0-	3827 3	63 9	Y	57	25 0	42
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4983 3	143 9	Y	130	141 0	31
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4762 3	92 9	Y	84	73 0	42
*11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3852 3	58 9	Y	53	70 0	25
-----											
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		
06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	925 3	15 4	Y	-0-	1 0	-0-
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-		-0-
08	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
10	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
*11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839 3		Y	-0-		-0-
-----											
MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		06/01 ->		32411							
06	DELQ PR	863	-0-	863	33274	863 3		N	-0-		-0-
07	DELQ PR	861	-0-	861	34135	861 3		N	-0-		-0-
08	35061 R	926	-0-	-34135	-0-	926 3		N	-0-		-0-
09	1410 #	916	-0-	-494	-0-	916 3		N	-0-		-0-
10	1457 #	910	-0-	-547	-0-	910 3		N	-0-		-0-
*11	900 #	767	-0-	-133	-0-	748 3	19 9	N	17	16 0	1
-----											
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221									
MOLONEY		WELL #: 1		RRCID -> 084994		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883		
06	1770 #	1578	-0-	-192	-0-	1578 2		N	-0-		95
07	1860 #	1560	-0-	-300	-0-	1560 2		N	-0-		95
08	1860 #	1343	-0-	-517	-0-	1343 2		N	-0-		95
09	1800 #	1629	-0-	-171	-0-	1629 2		N	-0-		95
10	1643 #	1268	-0-	-375	-0-	1268 3		N	-0-		95
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		95

-----

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. 945936  
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

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
06	5466 R	5466	-0-	-0-	-0-	5430	3	36	9	Y	33				150
07	5549 #	5042	-0-	-507	-0-	4986	3	56	9	Y	51				201
08	5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-				201
09	5370 #	5344	-0-	-26	-0-	5297	3	47	9	Y	43				244
10	5549 #	5546	-0-	-3	-0-	5450	3	96	9	Y	87	138	1		193
11	5340 #	5175	-0-	-165	-0-	5134	3	41	9	Y	37				230

-----

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

06	9180 #	8123	-0-	-1057	-0-	8064	3	59	9	N	54	168	1	10	6	70
07	9393 #	8717	-0-	-676	-0-	8672	3	45	9	N	41					111
08	8928 #	6893	-0-	-2035	-0-	6884	3	9	9	N	8					119
09	8538 R	8538	-0-	-0-	-0-	8525	3	13	9	N	12					131
10	8742 #	8687	-0-	-55	-0-	8632	3	55	9	N	50					181
11	8430 #	8421	-0-	-9	-0-	8379	3	42	9	N	38					219

-----

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

06	4415 R	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	4526 #	4270	-0-	-256	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
08	4714 R	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	4450 R	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
10	4526 #	4240	-0-	-286	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*11	4093 R	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

-----

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
3-D OIL & GAS 953631  
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS  
ENRICH OIL CORPORATION 253100  
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19229 01/18/2016



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

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
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
*10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		219
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		219
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-		219
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	12	176 1	55
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		55
11	1080 N	848	-0-	-232	-0-	848 3	N	-0-		55

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		65
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	N	-0-		65
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3	N	-0-		65
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		65
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-		65
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3	N	-0-		65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		180
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	767 3	N	-0-		180
08	837 N	756	-0-	-81	-0-	756 3	N	-0-		180
*09	750 N	713	-0-	-37	-0-	713 3	N	-0-	136 1	44
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 3	N	-0-		44
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	644 3	N	-0-		44

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32 1	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-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

06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3	N	-0-		86
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3001 3	N	-0-	288 4	86
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3	N	-0-		86
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3	N	-0-		86
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	N	-0-		86
*11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		86

-----

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OXY USA INC. 630591  
 RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06		510 N	343	-0-	-167	-0-	328 2	15 9	Y	14		120
07		527 N	338	-0-	-189	-0-	323 2	15 9	Y	14		134
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3		137
09		330 N	236	-0-	-94	-0-	233 2	3 9	Y	3		140
10		341 N	175	-0-	-166	-0-	154 2	21 9	Y	19		159
11		240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-		159

-----

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-		-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-

-----

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

06		7110 X	5336	-0-	-1774	-0-	5336 2		N	-0-		-0-
07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-		-0-
08		5580 X	3633	-0-	-1947	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
09		5400 X	5129	-0-	-271	-0-	5129 2		N	-0-		-0-
10		5580 X	4953	-0-	-627	-0-	4953 2		N	-0-		-0-
11		5400 X	3605	-0-	-1795	-0-	3605 2		N	-0-		-0-

-----

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

06		810 N	713	-0-	-97	-0-	713 3		N	-0-		27
07		775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-		27
08		806 N	738	-0-	-68	-0-	738 3		N	-0-		27
09		720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3		N	-0-		27
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3		N	-0-		27
11		720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3		N	-0-		27

X.B.C. (FUSSELMAN)		99126 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
CRUMLEY, FREDA		WELL #:	1H	RRCID ->	244422	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 12266 - 12641			
M	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
06	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	40	1	2165	3	N	45		244
						50	9						
07	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	124	1	2189	3	N	34	187 1	91
						37	9						
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	124	1	2731	3	N	56		147
						62	9						
09	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	120	1	2048	3	N	50		197
						55	9						
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	124	1	2445	3	N	59	186 1	70
						65	9						
*11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	3	N	69		139
						76	9						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A			
PEMBROOK, RALPH -F-		WELL #:	2										
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-		143
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-		143
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		143
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		143
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		143
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-		143

ZAN-ZAN (MID. CANYON)		99658 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BROOKS		WELL #:	2	RRCID ->	276527	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1167 - 1285			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKS '11 '		WELL #:	2	RRCID ->	277656	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6159 - 6193			
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	N	1		52
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	36	3	3	9	N	3		55
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	35	3	2	9	N	2		57
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	56	3	2	9	N	2		59
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	N	3		62
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2		64

PETRODATA RESOURCES, INC.		660208		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5931 - 5949			
PERUNA		WELL #:	1										
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8		354
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3		357
08	837 #	133	-0-	-704	-0-	131	3	2	9	N	2		359
09	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2		361
10	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3		364
*11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3		367

ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
TXP, INCORPORATED			875395										
HARRIS		WELL #:	6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896	-	5910		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		11550 #	11437	-0-	-113	-0-	11376 2	61 9	N	55	72 1	3 8	12
07		12028 #	11228	-0-	-800	-0-	11171 2	57 9	N	52	49 1	4 8	11
08		12028 #	11821	-0-	-207	-0-	11763 2	58 9	N	53	50 1	2 8	12
09		11640 #	11280	-0-	-360	-0-	11224 2	56 9	N	51	51 1	1 8	11
10		11811 #	10477	-0-	-1334	-0-	10420 2	57 9	N	52	38 1	2 8	23
11		11430 #	9407	-0-	-2023	-0-	9346 2	61 9	N	55	64 1	3 8	11

(GWN415)

01/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS